
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: LIVE OAK									
ALTA MESA SERVICES, LP		015721															
REHM		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601 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
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC		073059															
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5325 - 6147									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER OIL & GAS LLC		100396															
DOROTHY WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339 PERF.10782 - 10840									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP		100397															
CREWS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444															
WELHAUSEN A		WELL #: 1		RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
BULL OPERATING, LLC				106449										
SEALE, SAM D. III				WELL #:	1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	4870 - 4873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633										
CUTBIRTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5051 - 5056	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030										
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK				WELL #:	1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2268 - 2274	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417										
PAGEL, C. C.				WELL #:	1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3103 - 3105	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
BLACKBURN				WELL #: 3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	- 2482	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
STEINDORF				WELL #: 1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13052	- 14424	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ERSKINE ENERGY, LLC				254058						
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.				255456						
EVANS ENERGY LLC. S. BRASLAU				WELL #: 1	RRCID -> 284575	COMPL. DATE 03/31/2013	TOTAL DEPTH 8839	PERF. 8158	- 8172	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FORMATION RESOURCES LLC				276936						
BURDITT, LOUISE				WELL #: 2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	- 3695	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO				
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE		WELL #:		17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875 - 2882			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT						
JAMEX, INC.				429659									
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP.				450261			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963						
HENLEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC				452996			TOTAL DEPTH 5473 PERF. N/A						
GAYLE, ALBERTA				WELL #: 12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860						
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012							
09	14B DENY	-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-

MASCOT OIL COMPANY				531355			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167						
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028			TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150						
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO									
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
EDWARDS				WELL #:	1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13730 - 13976			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VESELY GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	10074 - 10604			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OMEGA ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	224344	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	4752 - 4860			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT				
POCO LLC				668802							
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	-	4007	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	-	9257	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PROPERTY PRODUCING CO.				681462							
HARTT				WELL #: 5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH 2527	PERF. 1836	-	1838	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613							
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	-	1355	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK						
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067									
ARNECKE A				WELL #:	1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4972 - 5275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TC OIL AND GAS, LLC				840303									
GEMELOS 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	289755	COMPL. DATE	10/20/2019	TOTAL DEPTH	13444	PERF.	13220 - 13253
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TIKI OIL & GAS, LLC				860191									
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566									
GAYLE UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231737	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599	- 1601			
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		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314		N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.				907320								
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898	- 9902			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

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

T.L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10086	- 10090			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

HELDENFELS				WELL #: 1	RRCID -> 283374	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3850	- 3858			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	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-

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				
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE				
XTO ENERGY INC.				945936							
SIBLEY ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

A-B-R (MACKHANK 8500)				00066 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
CUNNINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 286542	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 8852 - 8862			
09	120 X	68	-0-	-52	-0-	68 2		N	-0-		88
10	547 X	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		88
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-		88
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		88
*01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		N	-0-		88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		88

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A-B-R, NE. (2150)			00072 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
L & L INVESTMENTS			479901											
BUCKERT			WELL #: 2		RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978			TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160				
M	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)			01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.			040797											
ROUDON			WELL #: 1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682				
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	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
02	116	N	111	-0-	-5	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-

PHILLIP, DAVID MARTIN			661638											
BEACHAMP			WELL #: 3		RRCID -> 116878		COMPL. DATE 04/24/1985			TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23														

ALBRECHT (REKLAW)			01235 630		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
NITRO OIL & GAS, LLC			611014											
GUMM, LUCILLE			WELL #: 1		RRCID -> 194637		COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840				
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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414											
RAMSEY			WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816				
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			37
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			37
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			37
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			37
*01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			37
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

OIL AND GAS DIVISION

ALGENY (WILCOX 9600)		01465 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 274680		COMPL. DATE 05/25/2014		TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678		
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
09	600 N	472	-0-	-128	-0-	37 1	435 2	N	-0-	95
10	713 N	597	-0-	-116	-0-	12 1	575 2	N	9	104
						10 9				
11	630 N	448	-0-	-182	-0-	5 1	443 2	N	-0-	104
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	6 1	536 2	N	-0-	104
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	5 1	396 2	N	-0-	104
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-	104

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2023 - WELL PLUGGED 11/1/2023										

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023										

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAQUA (1700)		//CONT.//		02503 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13UT	RRCID ->	242931	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 1787 - 1790
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250866	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 1926 - 1945
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
O'CONNOR -H-		WELL #:		H 32	RRCID ->	291304	COMPL. DATE	07/26/2021	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2919 - 2921
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAQUA (3275) 02503 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 244869 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 3342 PERF. 3212 - 3215

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDER, SOUTH (2300) 02621 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
MOORE OIL & GAS, INC. 581300
BAECKER WELL #: 1 C RRCID -> 089299 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 2386 - 2389

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNA BARRE (-J-) 03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
APEX ENERGY, INC. 027424
SMITH, M. L. M. WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260) 03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
A & D EXPLORATION COMPANY 000202
STOLDT WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012																	

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM OPERATING COMPANY, LLC 180198
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					134

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING DEEP (FRIO) 03325 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROGENIES OPERATING LLC 681161
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 216627 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 13002 PERF. 9699 - 9703

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

APPLING DEEP, SW (FRIO)		03325 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
PROGENIES OPERATING LLC		681161									
STATE TRACT 254		WELL #:	1	RRCID ->	217956	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	15182	PERF.13306 - 13426	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			219

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)		03690 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682								
ZENGERLE		WELL #:	3	RRCID ->	163945	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 2504 - 2508
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	6		62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		77
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

ARNECKEVILLE (FRIO 2620)		03690 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #:	2 C	RRCID ->	077813	COMPL. DATE	02/23/1978	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 2622 - 2626
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356		N	NO RPT		-0-

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999										

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)		03690 232		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC		076738								
HARTMAN, W.		WELL #:	1	RRCID ->	136463	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7638 - 7691
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

09	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	59	1	6	9	Y	5	109
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	9	Y	5	114
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	9	Y	5	119
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	9	Y	5	24
*01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	9	Y	5	29
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	29

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

09	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	58	1	3	9	Y	3	95
10	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	50	1	3	9	Y	3	98
11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	50	1	3	9	Y	3	101
12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	50	1	11	9	Y	10	15
*01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	50	1	12	9	Y	11	26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	26

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260) 03690 808 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUSTAMANTE RESOURCES LLC 112682
HARTMAN, VICTOR -A- WELL #: 1 RRCID -> 131249 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	78
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	78

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	10
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	10
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	10
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	10
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10

OIL AND GAS DIVISION

ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)		//CONT.//		03690 808	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443						
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 121763	COMPL. DATE 07/10/1986	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5305	- 5310	
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
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	-0-		84
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	Y	-0-		84
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	-0-		84
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	11 9	10	94
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	64 1	Y	2 9	2	96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		96

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 04/07/2014	TOTAL DEPTH 5355	PERF. 2988	- 3001	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		163

ARNECKEVILLE, S (Y-7)				03695 541	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MOSLEY OIL & GAS INC				100645						
BARRY		WELL #:		2	RRCID -> 237717	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 11316	PERF. 5309	- 5312	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH, ALICE B.				03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
				257068						
		WELL #:		2	RRCID -> 138265	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5584	- 5591	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		79

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO ROJO (BALLARD)		//CONT.//		03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
EXPRESS OIL CO.		//CONT.//		257068							
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #:		3	RRCID ->	141844	COMPL. DATE	04/30/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5588 - 5711
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		106
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
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
ATKINSON (KLINGEMAN)				04271 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KARNES			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443							
PYLE, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	083147	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	920	PERF. 816 - 822
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LODESTAR PACIFIC CORPORATION				505305							
KLINGEMAN, FRED		WELL #:		1	RRCID ->	073528	COMPL. DATE	07/30/1977	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 830 - 848
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4		WELL #:	2	RRCID ->	054088	COMPL. DATE	10/13/1972	TOTAL DEPTH	4460 PERF. N/A
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

KLINGMAN, FRED		WELL #:	1	RRCID ->	054385	COMPL. DATE	10/22/1972	TOTAL DEPTH	4395 PERF. N/A
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023		Y	NO RPT		-0-

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

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

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

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

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

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

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

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 SWICKHEIMER, G. G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186780 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11316 - 11387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	1034	1	2408	2	N	26	160 1	220
						29	9						
10	3441 X	3425	-0-	-16	-0-	1091	1	2301	2	N	30		250
						33	9						
11	3330 X	2693	-0-	-637	-0-	731	1	1940	2	N	20		270
						22	9						
12	3441 X	2409	-0-	-1032	-0-	806	1	1564	2	N	35		305
						39	9						
01	3441 X	1248	-0-	-2193	-0-	366	1	868	2	N	13		318
						14	9						
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	859	1	2917	2	N	-0-		318

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)			04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-L		RRCID -> 180294		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460			
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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 1-U		RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 5-U		RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
SIANA OIL & GAS				779259							
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	228545	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11941 - 11962
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		114
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		114
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		114
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		114
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		114
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		114
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)				04432 492	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397							
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10972 - 10998
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	185198	COMPL. DATE	02/04/2001	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11336 - 11454
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1-L	RRCID ->	185204	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10946 - 11088
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2728 2	18 9	Y	16 13 1	3
10	2635	X	2019	-0-	-616	-0-	2019 2		Y	-0-	3
11	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	2599 2		Y	-0-	3
12	2852	X	2284	-0-	-568	-0-	2284 2		Y	-0-	3
01	2852	X	2255	-0-	-597	-0-	2255 2		Y	-0-	3
02	2668	X	2207	-0-	-461	-0-	2207 2		Y	-0-	3
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5 L	RRCID ->	198686	COMPL. DATE	07/02/2003	TOTAL DEPTH	11953	PERF.11204 - 11228
09	9270	X	7253	-0-	-2017	-0-	7084 2	169 9	Y	154 130 1	24
10	9579	X	4376	-0-	-5203	-0-	4376 2		Y	-0-	24
11	8220	X	6973	-0-	-1247	-0-	6973 2		Y	-0-	24
12	7502	X	6400	-0-	-1102	-0-	6400 2		Y	-0-	24
01	7502	X	3755	-0-	-3747	-0-	3755 2		Y	-0-	24
02	7018	X	5070	-0-	-1948	-0-	5070 2		Y	-0-	24
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	41
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	41
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	41
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	41
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	41
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	41

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
 KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229869 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	251			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	251			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	251			N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	251			N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	251			N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	251			N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					33

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B) 04440 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

09	3060	X	2931	-0-	-129		-0-	200	1	2694	2	Y	34	36	1		11
								37	9								
10	3162	X	2255	-0-	-907		-0-	223	1	2001	2	Y	28	25	1		14
								31	9								
11	3060	X	2857	-0-	-203		-0-	195	1	2620	2	Y	38	30	1		22
								42	9								
12	3038	X	2640	-0-	-398		-0-	79	1	2522	2	Y	35	50	1		7
								39	9								
01	3038	X	2719	-0-	-319		-0-	2688	2	31	9	Y	28	25	1		10
02	2842	X	2286	-0-	-556		-0-	2247	2	39	9	Y	35	37	1		8

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

09	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	1			N	-0-				132
10	19	N	19	-0-	-0-		-0-	19	1			N	-0-				132
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				132
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				132
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				132
*02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				132

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

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
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	68 1	919 2	Y	420	481 1	141
						462 9					
10	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	83 1	742 2	Y	352	322 1	171
						387 9					
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	86 1	1154 2	Y	372	322 1	221
						409 9					
12	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	653 1	1057 2	Y	531	659 1	93
						584 9					
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	575 1	899 2	Y	376	333 1	136
						414 9					
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	575 1	775 2	Y	448	477 1	107
						493 9					

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

09	150 N	33	-0-	-117	-0-	6 1	27 2	N	-0-	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 2	N	-0-	-0-	-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-	-0-	-0-
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	18 1	115 2	N	-0-	-0-	-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	156
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	156
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	156
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	156
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	156
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	156
		PLUGGED AND ABANDONED		07/19/2016							

BEEVILLE (2700) 06785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-	-0-	-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	264	-0-	264	-0-	264 3		N	-0-	-0-	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	NO RPT	-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC													
LITTLE JOHN													
WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
													BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT

COLLIER													
WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638													
09		531	N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	531	3		1
10		349	N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	3		1
11		0	N	349	-0-	-0-	349	-0-	-0-	349	3		1
12		300	N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	300	3		1
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT

MALONE													
WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814													
09		103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3		-0-
10		60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		-0-
11		60	N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3		-0-
12		74	N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	3		-0-
01		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT

MALONE													
WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640													
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC													
CARPENTER													
WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901													
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT
02		14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO	RPT

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.													
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME													
WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726													
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BEEVILLE, NORTH (2150)															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
TRIAL UNIT															
06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
370086															
WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
BRALY-DUGAT															
06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
370086															
WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259															
09	960 #	282	-0-	-678	-0-	91	3	191	9	N	174	227	1		35
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-				35
11	420 #	1421	-0-	1001	-0-	1411	3	10	9	N	9				44
12	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1013	3	267	9	N	243	163	1		124
01	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT				124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124
BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
TOOGOOD															
06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
370086															
WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390															
09	1980 #	1802	-0-	-178	-0-	1802	3			N	-0-				-0-
10	2046 #	1768	-0-	-278	-0-	1768	3			N	-0-				-0-
11	1440 #	1768	-0-	328	-0-	1768	3			N	-0-				-0-
12	2201 #	1564	-0-	-637	-0-	1564	3			N	-0-				-0-
01	2201 #	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BEEVILLE, W. (HOCKLEY)															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
BROWN															
06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE															
370086															
WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN H															
WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MCKAY															
WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926															
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
10	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					106
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					106

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2138	-0-	-862	-862	3299	2107	2	31	9	N	28				167
10	3100 N	2023	-0-	-1077	-1077	2222	1998	2	25	9	N	23				190
11	3000 N	2357	-0-	-643	-643	1579	2300	2	57	9	N	52	152	1		90
12	3100 N	2283	-0-	-817	-817	762	2252	2	31	9	N	28				118
01	2914 N	2152	-0-	-762	-762	-0-	2113	2	39	9	N	35				153
02	2204 N	2150	-0-	-54	-54	-0-	2113	2	37	9	N	34				187

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 BEGO WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11850 X	5751	-0-	-6099	-6099	1723	14	1	4014	2	N	13				131
10	12245 X	260	-0-	-11985	-11985	84	1	1	176	2	N	-0-				131
11	11850 X	7379	-0-	-4471	-4471	2008	39	1	5332	2	N	35				166
12	7936 X	2296	-0-	-5640	-5640	778	9	1	1509	2	N	8				174
01	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	3480	9	1	8261	2	N	72				246
02	7134 X	316	-0-	-6818	-6818	72	1	1	244	2	N	-0-				246

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566								
STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428		
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
09	1980 X	438	-0-	-1542	-0-	131	1	305	2	375
						2	9			
10	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	2544	1	5367	2	382
						8	9			
11	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	2182	1	5791	2	413
						34	9			
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	1855	1	3595	2	450
						41	9			
01	4371 X	1639	-0-	-2732	-0-	484	1	1148	2	456
						7	9			
02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1769	1	6005	2	456
BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
DORRIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168422		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 12935 PERF.12470 - 12752		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824		
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	1	235
10	6231 X	5320	-0-	-911	-0-	1708	1	3600	2	246
						12	9			
11	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-			N	2	248
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-			N	-0-	248
01	5332 X	4532	-0-	-800	-0-	1343	1	3188	2	249
						1	9			
02	4988 X	1071	-0-	-3917	-0-	244	1	827	2	249
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652		
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	104	1	244	2	2
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	107	1	226	2	2
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	81	1	216	2	2
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	2	2
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	63	1	150	2	2
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	69	1	233	2	2

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566													
POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001			TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	19	1	45	2	N	-0-				-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	2				2
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	18	1	48	2	N	-0-				2
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2	N	-0-				2
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	20	1	46	2	N	-0-				2
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2	N	-0-				2
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002			TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512						
09	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	1004	1	2341	2	N	10				464
10	3286 X	2816	-0-	-470	-0-	902	1	1904	2	N	9				473
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	868	1	2303	2	N	17				490
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1139	1	2208	2	N	18	180	1		328
01	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	858	1	2038	2	N	18				346
02	3074 X	2979	-0-	-95	-0-	678	1	2301	2	N	-0-				346
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321						
09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	197	1	460	2	N	-0-				284
10	620 N	480	-0-	-140	-0-	154	1	326	2	N	-0-				284
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	148	1	393	2	N	8				292
12	682 N	556	-0-	-126	-0-	188	1	365	2	N	3				295
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	132	1	315	2	N	3				298
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	117	1	397	2	N	-0-				298
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652						
09	8100 X	5878	-0-	-2222	-0-	1754	1	4088	2	N	33				171
10	10168 X	4209	-0-	-5959	-0-	1343	1	2833	2	N	30				201
11	9840 X	4004	-0-	-5836	-0-	1094	1	2904	2	N	5				206
12	10168 X	4854	-0-	-5314	-0-	1639	1	3176	2	N	35				241
01	6076 X	3767	-0-	-2309	-0-	1106	1	2625	2	N	33				274
02	5684 X	3493	-0-	-2191	-0-	786	1	2668	2	N	35	177	1		132
PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 203413		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	2543	1	5926	2	N	58		200
						64	9						
10	7781 X	7134	-0-	-647	-0-	2280	1	4807	2	N	43	177 1	66
						47	9						
11	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	2042	1	5422	2	N	60		126
						66	9						
12	8804 X	7923	-0-	-881	-0-	2670	1	5176	2	N	70		196
						77	9						
01	8804 X	5251	-0-	-3553	-0-	1541	1	3657	2	N	48	179 1	65
						53	9						
02	8236 X	6769	-0-	-1467	-0-	1531	1	5196	2	N	38		103
						42	9						

POST		WELL #: 3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598				
09	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	2259	1	5264	2	N	8		63
						9	9						
10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	1993	1	4205	2	N	15		78
						17	9						
11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	2095	1	5560	2	N	2		80
						2	9						
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	2577	1	4996	2	N	5		85
						6	9						
01	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	2061	1	4893	2	N	7		92
						8	9						
02	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	1518	1	5153	2	N	13		105
						14	9						

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005			TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716				
09	2550 N	1737	-0-	-813	-0-	514	1	1195	2	N	25		202
						28	9						
10	1736 N	1275	-0-	-461	-0-	404	1	853	2	N	16	175 1	43
						18	9						
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	434	1	1153	2	N	27		70
						30	9						
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	661	1	1282	2	N	52		122
						57	9						
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	411	1	975	2	N	12		134
						13	9						
02	1566 N	1515	-0-	-51	-0-	344	1	1169	2	N	2		136
						2	9						

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566							
GAYLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12360 - 12709
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	310 1	723 2	N	5		32
						6 9					
10	961 N	805	-0-	-156	-0-	255 1	537 2	N	12		44
						13 9					
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	313 1	832 2	N	5		49
						6 9					
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	366 1	709 2	N	12		61
						13 9					
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	236 1	559 2	N	15		76
						17 9					
02	1102 N	885	-0-	-217	-0-	196 1	664 2	N	23		99
						25 9					

BEGO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	214441	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	13072	PERF.12482 - 12501
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRICE, J.		WELL #:		2	RRCID ->	216100	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	15584	PERF.15115 - 15130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MOSLEY OIL & GAS INC		100645									
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	207991	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8694 - 8698
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BELITZ, HENRY		100645									
BELITZ		WELL #:		1	RRCID ->	125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9080 - 9090
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2023											

BELITZ (9200) 06873 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 DEMMER-ATZENHOFFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038440 COMPL. DATE 02/06/1966 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9190 - 9200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268					N	NO RPT					-0-

BEN SHELTON (6650) 07064 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SHELTON, BEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 170666 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6746 - 6748

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 114619 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 12173 PERF. 11036 - 11565

09	480 N	411	-0-	-69	-0-	66	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	113	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	291	-0-	-519	-0-	104	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	113	-0-	-321	-0-	74	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	80	1	187	2	Y	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166																
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09		3900 X	2417	-0-	-1483	-0-		120	1	2231	2	Y	60	139	1	30
								66	9							
10		4030 X	3237	-0-	-793	-0-		113	1	2953	2	Y	155	150	1	35
								171	9							
11		3900 X	2801	-0-	-1099	-0-		130	1	2594	2	Y	70			105
								77	9							
12		3689 X	2356	-0-	-1333	-0-		119	1	2128	2	Y	99	164	1	40
								109	9							
*01		3224 X	2196	-0-	-1028	-0-		252	1	1872	2	Y	65			105
								72	9							
02		2813 X	1697	-0-	-1116	-0-		205	1	1364	2	Y	116	157	1	64
								128	9							
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 8 RRCID -> 128596 COMPL. DATE 07/25/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10756 - 11943																
09		1200 N	707	-0-	-493	-0-		66	1	641	2	Y	-0-			-0-
								59	1	268	2	Y	-0-			-0-
10		620 N	327	-0-	-293	-0-		113	1	136	2	Y	-0-			-0-
								78	1	59	2	Y	-0-			-0-
11		540 N	249	-0-	-291	-0-		45	1	526	2	Y	-0-			-0-
								59	1	382	2	Y	-0-			-0-
12		744 N	137	-0-	-607	-0-							-0-			-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-							-0-			-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-							-0-			-0-
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 132903 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10508 - 11951																
09		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-		120	1	2344	2	Y	121	198	1	100
								133	9							
10		2666 X	2397	-0-	-269	-0-		113	1	2223	2	Y	55			155
								61	9							
11		2580 X	2254	-0-	-326	-0-		130	1	2074	2	Y	45			200
								50	9							
12		2666 X	2291	-0-	-375	-0-		119	1	2105	2	Y	61	180	1	81
								67	9							
01		2666 X	2263	-0-	-403	-0-		97	1	2082	2	Y	76			157
								84	9							
02		2407 X	2382	-0-	-25	-0-		176	1	2123	2	Y	75	150	1	82
								83	9							
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 5 RRCID -> 133395 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10715 - 12169																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-			-0-
													-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-			-0-
													-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-			-0-
													-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-			-0-
													-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-			-0-
													-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		863				Y	-0-			-0-
													-0-			-0-
VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582																
09		430 N	430	-0-	-0-	-0-		103	1	327	2	N	-0-			195
								88	1	345	2	N	-0-			195
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-		122	1	355	2	N	-0-			195
								82	1	233	2	N	-0-			195
11		477 N	477	-0-	-0-	-0-		90	1	176	2	N	-0-			195
								80	1	96	2	N	-0-			195
12		434 N	315	-0-	-119	-0-							-0-			195
													-0-			195
01		434 N	266	-0-	-168	-0-							-0-			195
													-0-			195
02		435 N	176	-0-	-259	-0-							-0-			195

BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WILCOX B) OPERATING, INC.		07088 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
				421166					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

RAMTEX ENERGY LLC BORCHERS, VIVIAN				690225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BENBOW (WILCOX 10,000) MAGNUM PRODUCING, LP BMB INVESTMENTS				07088 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
				521516					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021									

BERCLAIR (LULING) WELDERXP LTD. GRANT-CANNAN				07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
				907320					
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

T. L. G.				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				54
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				54

WILKINSON				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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-

09 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

09 3000 X		-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-	71
10	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2	N	-0-	71
11	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2	N	-0-	71
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-	71
01	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	1240	1	N	-0-	71
02	12615 X	12451	-0-	-164	-0-	1160	1	N	-0-	71

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-

09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BERCLAIR, SW. (3300) 07257 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HANDY-ROARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346

M	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
09	2160 #	1596	-0-	-564	-0-	450	1	1146	2	N	-0-				190
10	2542 #	2369	-0-	-173	-0-	465	1	1904	2	N	-0-				190
11	2460 #	2429	-0-	-31	-0-	450	1	1979	2	N	-0-				190
12	2542 #	2326	-0-	-216	-0-	465	1	1861	2	N	-0-				190
01	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	465	1	1922	2	N	-0-				190
02	2349 N	2092	-0-	-257	-0-	435	1	1657	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIG OAK (WILCOX 10500) 08010 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
FIFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				33

FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				210

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2016

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

09	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4137	2	211	9	N	192	176	1		225
10	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4544	2	229	9	N	208	176	1		257
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4746	2	237	9	N	215	358	1		114
12	4867 X	4148	-0-	-719	-0-	3939	2	209	9	N	190	180	1		124
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4891	2	268	9	N	244	179	1		189
02	4814 X	4421	-0-	-393	-0-	4191	2	230	9	N	209	179	1		219

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	930 N	801	-0-	-129	-0-	669	2	132	9	N	120	175	1		82
10	961 N	911	-0-	-50	-0-	773	2	138	9	N	125				207
11	930 N	817	-0-	-113	-0-	685	2	132	9	N	120	180	1		147
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	603	2	149	9	N	135	178	1		104
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	910	2	144	9	N	131				235
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	736	2	145	9	N	132	178	1		189

BIG 12 (11,900) 08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 OLIPDP II, LLC 100467
 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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6426	2	77	9	N	70				154
10	6169 X	5184	-0-	-985	-0-	5133	2	51	9	N	46				200
11	6660 X	6489	-0-	-171	-0-	6424	2	65	9	N	59				259
12	6882 X	6015	-0-	-867	-0-	5965	2	50	9	N	45	187	1		117
01	6882 X	4986	-0-	-1896	-0-	4945	2	41	9	N	37				154
02	6293 X	5386	-0-	-907	-0-	5300	2	86	9	N	78				232

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346

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

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

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
09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	10	1	901	2	N	3				183
						3	9								
10	744 N	169	-0-	-575	-0-	2	1	166	2	N	1				184
						1	9								
11	1020 N	417	-0-	-603	-0-	5	1	405	2	N	6				190
						7	9								
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	1194	2	N	11				201
						12	9								
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	563	2	N	6				207
						7	9								
*02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	11	1	1019	2	N	11				218
						12	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
 BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

BLANCONIA (FRIO 5100) 08794 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 MEDIO RANCH WELL #: 1 RRCID -> 284984 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5047 - 5050

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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

BLANCONIA (3650) 08794 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 267661 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 3754 - 3759

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-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-

BLANCONIA (3700) 08794 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 O'BRIEN -C- UNIT WELL #: RRCID -> 265198 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3767 - 3774

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

BLANCONIA (4000 SINTON) 08794 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 FOX WELL #: 3 RRCID -> 289767 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3982 - 3984

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27

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

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	
09 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)		09674 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
STUBBLEFIELD, E. P. ET AL		WELL #: 3R		RRCID -> 295811		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3467 - 3556	
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

TEPCO ENGINEERING		843104							
BOLLAND RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 095248		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BONNIE VIEW (4700)
BENT WING ENERGY, LLC
SCHIRMER-BUCK UNIT

10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
100398

WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	139	82	1	363
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12	164	1	211
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	81			292
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	161	1	211
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			211
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			211
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SCHIRMER, HENRY

WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BONNIE VIEW (5300)
BENT WING ENERGY, LLC
SCHIRMER "C-120"

10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
100398

WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			188
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			188
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			188

BONNIE VIEW (5500)
BENT WING ENERGY, LLC
SCHIRMER-BUCK UNIT

10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
100398

WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
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-

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									
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	3	-0-	3	-0-		3	2		N	-0-					-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		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-

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A									
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 2120 - 2126					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	10	-0-	10		10 2			N	-0-				-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8					N	-0-				-0-
12		4 N	4	-0-	-0-		4 2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122					
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	12	-0-	12		12 2			N	-0-				-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-				-0-
12		10 N	10	-0-	-0-		10 2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 2134 - 2137					
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	3	-0-	3		3 2			N	-0-				-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-				-0-
12		8 N	8	-0-	-0-		8 2			N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (2200)		10634 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 131569		COMPL. DATE 06/30/1989		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 1515 - 2224					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

BORCHERS (2850)		//CONT.//		10634 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844			
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
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-

BORCHERS (3800)		10634 790		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 3		RRCID -> 254697		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426								
M	O	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-				-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 32		RRCID -> 231192		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960								
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				-0-
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-

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130								
M	O	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				-0-
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-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)			10636 050		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
XTO ENERGY INC.			945936									
PLOEGER, LESLIE			WELL #: 1		RRCID -> 178549			COMPL. DATE 01/07/2000			TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	36634	23897	-0-	-12737	-0-	130 1	23767 2	N			-0-	33
10	12576	12054	-0-	-522	-0-	115 1	11939 2	N			-0-	33
11	4827 R	4827	-0-	-0-	-0-	32 1	4795 2	N			-0-	33
12	11532	8077	-0-	-3455	-0-	101 1	7976 2	N			-0-	33
01	11532	6162	-0-	-5370	-0-	101 1	6061 2	N			-0-	33
02	10788	668	-0-	-10120	-0-	34 1	634 2	N			-0-	33

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	
09	4290 R	4290	-0-	-0-	-0-	23 1	4267 2	N			-0-	1
10	3751 #	3668	-0-	-83	-0-	35 1	3633 2	N			-0-	1
11	4470 #	2860	-0-	-1610	-0-	19 1	2841 2	N			-0-	1
12	4619 #	4580	-0-	-39	-0-	57 1	4523 2	N			-0-	1
01	4619 #	3526	-0-	-1093	-0-	58 1	3468 2	N			-0-	1
02	4147 #	2281	-0-	-1866	-0-	115 1	2166 2	N			-0-	1

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	
09	9474 X	9474	-0-	-0-	-0-	210 1	9264 2	N			-0-	-0-
10	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	217 1	9860 2	N			-0-	-0-
11	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	210 1	9325 2	N			-0-	-0-
12	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	217 1	9400 2	N			-0-	-0-
01	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	217 1	8647 2	N			-0-	-0-
02	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	203 1	7892 2	N			-0-	-0-

VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4		RRCID -> 092847			COMPL. DATE 03/12/1981			TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	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-

BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 1		RRCID -> 129016			COMPL. DATE 10/11/1988			TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING				882776										
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711	PERF.	1308 - 1312		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BORCHERS, SOUTH (3500)				10642 580	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
MCDANIEL, D. L.				545375										
DONDLINGER, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	072735	COMPL. DATE	09/30/1976	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCHERS, 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				36

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
MARSHALL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 142659 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3346 - 3360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-				-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 145726 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYCE (PETTUS) 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. WELL #: 1 RRCID -> 079808 COMPL. DATE 08/11/1977 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 4246 - 4254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		11023 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443							
ALTMAN				WELL #: F 2	RRCID -> 111335	COMPL. DATE 06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4215	- 4221		
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
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)				11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
BAYPORT OPERATING, INC.				058861							
ALBRECHT, P. A. -B-				WELL #:	RRCID -> 090941	COMPL. DATE 03/10/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7282	- 7292		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/27/2017											

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443							
ELS, EMLL				WELL #: 2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321	- 7331		
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-			-0-
02	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	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-			55
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-			55
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-			55
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-			55
*01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-			55
02	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	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-			31
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			31
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	31 1		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTMAN, WM.				WELL #:	2	RRCID -> 098996	COMPL. DATE 01/12/1982	TOTAL DEPTH 7688	PERF. 7391	- 7399	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			-0-
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443											
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401			
M	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	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			35	
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			35	
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	N	3	38	1	-0-	
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						CNTY: GOLIAD					
ALBRECHT, A. M.				WELL #:		1 C		RRCID ->		000963		COMPL. DATE		08/07/1955	
				TOTAL DEPTH		N/A		PERF.		N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOYCE (SLICK)				11023 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443											
BOYCE, W. W.				WELL #:		11		RRCID ->		195358		COMPL. DATE		04/24/2003	
				TOTAL DEPTH		7800		PERF.		7456 - 7466					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-	
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOYCE (WILCOX A)				11023 568		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC				254058											
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL				WELL #:		1		RRCID ->		091835		COMPL. DATE		01/05/1981	
				TOTAL DEPTH		7800		PERF.		7304 - 7314					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	

BOYCE (WILCOX C SLICK)				11023 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443											
ELS, EMIL				WELL #:		1		RRCID ->		000980		COMPL. DATE		01/24/1947	
				TOTAL DEPTH		7701		PERF.		7515 - 7540					
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
*01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ELS, EMIL				WELL #:		2		RRCID ->		100333		COMPL. DATE		08/30/1981	
				TOTAL DEPTH		7680		PERF.		7529 - 7562					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21	

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	28	139	1		12
10		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	26				38
11		2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-				38
12		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3989	2	7	9	N	6				44
01		2108 X	568	-0-	-1540	-0-	436	2	132	9	N	120	139	1		25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443																
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRAMAN (8000) 11338 600 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO																
T-C OIL COMPANY, LLC 833782																
BRAMAN -D- WELL #: 2 RRCID -> 288971 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980																
09		5940 #	5129	-0-	-811	-0-	276	1	4280	2	Y	521	560	1		115
							573	9								
10		6138 #	5159	-0-	-979	-0-	368	1	4222	2	Y	517	531	1		101
							569	9								
11		5670 #	3583	-0-	-2087	-0-	377	1	2573	2	Y	575	543	1		133
							633	9								
12		5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	526	1	4706	2	Y	680	720	1		93
							748	9								
01		5301 #	4936	-0-	-365	-0-	986	1	3322	2	Y	571	481	1		183
							628	9								
02		4814 #	4008	-0-	-806	-0-	494	1	2949	2	Y	514	522	1		175
							565	9								

BRAMAN (8300) 11338 725 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO																
T-C OIL COMPANY, LLC 833782																
BRAMAN -A- WELL #: 2 RRCID -> 286087 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213																
09		29160 X	18755	-0-	-10405 B	-0-	112	1	18314	2	Y	299	355	1		67
							329	9								
10		29946 X	23106	-0-	-6840 B	-0-	147	1	22736	2	Y	203	231	1		39
							223	9								
11		28980 X	25333	-0-	-3647 B	-0-	142	1	24954	2	Y	215	208	1		46
							237	9								
12		33345 X	33345	-0-	-0- B	-0-	145	1	32900	2	Y	273	287	1		32
							300	9								
01		27890 X	27890	-0-	-0- B	-0-	188	1	27403	2	Y	272	223	1		81
							299	9								
02		28439 X	28439	-0-	-0- B	-0-	153	1	28001	2	Y	259	257	1		83
							285	9								

BRAMAN -F- WELL #: 1 RRCID -> 292069 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440																
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BRAMAN -G-		WELL #: 1		RRCID -> 293128		COMPL. DATE 07/07/2022		TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968			
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	
09	16260 #	16074	-0-	-186	-0-	966 1	14975 2	Y	121	136 1	29
						133 9					
10	14477 #	9261	-0-	-5216	-0-	735 1	8443 2	Y	75	87 1	17
						83 9					
11	17040 #	13362	-0-	-3678	-0-	1703 1	11609 2	Y	45	49 1	13
						50 9					
12	18124 R	18124	-0-	-0-	-0-	1809 1	16203 2	Y	102	101 1	14
						112 9					
01	17608 #	4456	-0-	-13152	-0-	1004 1	3384 2	Y	62	55 1	21
						68 9					
02	15544 #	10584	-0-	-4960	-0-	1505 1	8985 2	Y	85	79 1	27
						94 9					

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC		254058								
ALBRECHT		WELL #: 1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRANDT (RECKLAW)		11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
LANDGREBE, ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992		TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497		
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-	7
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-	7
11	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	7
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-	7
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-	7
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			N	NO RPT	7

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103948		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	71
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRANDT (2750) 11381 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 OLIPDP II, LLC 100467
 DARWIN DUDERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 283695 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23																	

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
 OLIPDP II, LLC 100467
 RAU WELL #: 1 RRCID -> 239361 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5166 - 5176

09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2				N	-0-					6
10	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2				N	-0-					6
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	2				N	-0-					6
12	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	59	2	76	9		N	69	58	1			17
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2				N	-0-					17
02	58 N	55	-0-	-3 B	-0-	55	2				N	-0-					17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

ERSKINE ENERGY, LLC 254058
 BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3192 N	3192	-0-	-0- B	-0-	684	1	2508	2		N	-0-					113
10	2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	567	1	1904	2		N	-0-					113
11	3004 N	3004	-0-	-0- B	-0-	549	1	2455	2		N	-0-					113
12	3468 N	3468	-0-	-0- B	-0-	817	1	2651	2		N	-0-					113
01	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	685	1	2354	2		N	-0-					113
02	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	692	1	2283	2		N	-0-					113
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 292913 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-
01	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-																	

BRANDT (WILCOX 7500)		11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MIDSTATES CORPORATION		566101													
JABLONSKI UNIT		WELL #:		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				135
PLUGGED AND ABANDONED										02/06/1997					

BRANDT (WILCOX 9800)		11381 336		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
ERSKINE ENERGY, LLC		254058													
FROMME		WELL #:		RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				100
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

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
LUKER		2													
		WELL #:		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570							
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-				60
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-				60
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	1			N	-0-				60
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-				60
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	1			N	-0-				60
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-					N	-0-				60

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945													
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11214 - 11228							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 #:		RRCID -> 072067		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4704 - 4716							
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23					

BRANDT, G. H.		11381 498		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
		WELL #:		RRCID -> 084304		COMPL. DATE 09/10/1979		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 4812 - 4823							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED										10/03/2023					

BRANDT (YEGUA 4700)		//CONT.//		11381 498	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC				100467						
DUDERSTADT, DARWIN		WELL #:		1	RRCID -> 081659	COMPL. DATE 07/08/1993	TOTAL DEPTH 5378	PERF. 3270	- 3330	
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRANDT, N. (REKLAW)				11383 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
LANDGREBE		WELL #:		2	RRCID -> 144046	COMPL. DATE 01/09/1993	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7460	- 7530	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ERSKINE ENERGY, LLC				254058			CNTY: GOLIAD			
GOEHRING, ROBERT F.										
		WELL #:		3	RRCID -> 129349	COMPL. DATE 11/15/1988	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7460	- 7530	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13

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	
09	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 1	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 1	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 1	N	-0-		-0-
12	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 1	N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 1	N	-0-		-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-		N	-0-		-0-

BRASLAU, E. (2ND MASSIVE)				11492 950	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK			
ENCINO EXPLORATION, INC.				251713						
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #:			RRCID -> 091837	COMPL. DATE 11/03/1980	TOTAL DEPTH 10580	PERF.10287	- 10422	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2019										

CROCKER, PATRICIA PERKINS							CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:			RRCID -> 095634	COMPL. DATE 09/24/1981	TOTAL DEPTH 10658	PERF.10360	- 10560	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2019										

BRESLAU (WILCOX 8395)		11809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MASCOT OIL COMPANY		531355													
STEFFEK UNIT		WELL #:		RRCID -> 266064		COMPL. DATE 01/12/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8397 - 8400					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				190
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				190
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019															

SHIRLEY STEFFEK		11809 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WELL #:		1		RRCID -> 286197		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8746		PERF. 8658 - 8700					
09	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-				150
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
11	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-				150
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18				168
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				168
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				168

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)		11957 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347													
SAMPLE		WELL #:		2ST		RRCID -> 293767		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 9598 - 9644			
09	66240	#	47150	-0-	-19090	-0-	450	1	45130	2	N	1427	1407	1	387
							1570	9							
10	64759	#	44181	-0-	-20578	-0-	465	1	42599	2	N	1015	904	1	498
							1117	9							
11	58650	#	39952	-0-	-18698	-0-	450	1	38183	2	N	1199	1248	1	449
							1319	9							
12	56265	#	40955	-0-	-15310	-0-	465	1	39296	2	N	1085	1261	1	273
							1194	9							
01	52576	#	35886	-0-	-16690	-0-	465	1	34300	2	N	1019	722	1	570
							1121	9							
02	45588	#	NO RPT	-0-	-45588	-0-					N	NO RPT			570

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)		11957 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208													
ENGLISH-WITTENBURG UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 284815		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 11500		PERF. N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PORCHE		WELL #:		3		RRCID -> 177660		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9793 - 9955			
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900) 11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

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	54930 #	48066	-0-	-6864	-0-	450 1	46788 2	N	753	875 1	343
						828 9					
10	55552 #	49033	-0-	-6519	-0-	465 1	47344 2	N	1113	1051 1	405
						1224 9					
11	51990 #	45241	-0-	-6749	-0-	450 1	44040 2	N	683	717 1	371
						751 9					
12	50437 #	45183	-0-	-5254	-0-	465 1	43985 2	N	666	723 1	314
						733 9					
01	50437 #	40522	-0-	-9915	-0-	465 1	39415 2	N	584	719 1	179
						642 9					
02	46458 #	NO RPT	-0-	-46458	-0-			N	NO RPT		179

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300) 11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10614 - 10617

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 JAMEX, INC. 429659
 GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

09	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	890 1	7610 3	N	52		274
						57 9					
10	9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	1115 1	8555 3	N	19	184 1	109
						21 9					
11	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	882 1	8187 3	N	80		189
						88 9					
12	8835 X	7942	-0-	-893	-0-	806 1	7023 3	N	103		292
						113 9					
01	8835 X	8486	-0-	-349	-0-	972 1	7426 3	N	80	195 1	177
						88 9					
02	8903 X	NO RPT	-0-	-8903	-0-			N	NO RPT		177

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)												//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
JAMEX, INC.												//CONT.// 429659											
GOFF												WELL #: 2		RRCID -> 213895		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12025		PERF.10580 - 11146	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
09		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	415	1	3551	3	N	33					165						
							36	9															
10		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	404	1	3101	3	N	87					252						
							96	9															
11		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	285	1	2646	3	N	79					331						
							87	9															
12		4123 X	3246	-0-	-877	-0-	331	1	2882	3	N	30	196	1			165						
							33	9															
01		4123 X	2634	-0-	-1489	-0-	305	1	2329	3	N	-0-					165						
02		3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					N	NO RPT					165						
GOFF												WELL #: A 1		RRCID -> 216113		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11254 - 11625			
09		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	561	1	4798	3	N	64					269						
							70	9															
10		5580 X	4432	-0-	-1148	-0-	508	1	3892	3	N	29	193	1			105						
							32	9															
11		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	489	1	4537	3	N	50					155						
							55	9															
12		6541 X	6015	-0-	-526	-0-	606	1	5280	3	N	117					272						
							129	9															
01		6541 X	4752	-0-	-1789	-0-	546	1	4169	3	N	34	192	1			114						
							37	9															
02		5249 X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					N	NO RPT					114						
WEARDEN												WELL #: 1		RRCID -> 219217		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13055		PERF.10578 - 11015			
09		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	290	1	2481	3	N	39					264						
							43	9															
10		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	311	1	2387	3	N	31	193	1			102						
							34	9															
11		2550 X	2495	-0-	-55	-0-	237	1	2203	3	N	50					152						
							55	9															
12		2976 X	2671	-0-	-305	-0-	269	1	2345	3	N	52					204						
							57	9															
01		2976 X	2600	-0-	-376	-0-	298	1	2277	3	N	23					227						
							25	9															
02		2407 N	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT					227						
GERALD												WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140		PERF.11162 - 11614			
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	50	1	430	3	N	15					230						
							17	9															
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	514	3	N	20					250						
							22	9															
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	358	3	N	37					287						
							41	9															
12		604 N	604	-0-	-0-	-0-	62	1	542	3	N	-0-	183	1			104						
01		489 N	489	-0-	-0-	-0-	56	1	424	2	N	8					112						
							9	9															
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT					112						

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313											
WEBERNICK G.U.				WELL #:	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	11036	- 11114		
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2020															
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10722	- 11660	
09	1620 N	549	-0-	-1071	-0-	536	2	13	9	Y	12				140
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1822	2	9	9	Y	8				148
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1398	2	24	9	Y	22				170
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1468	2	63	9	Y	57	12	1		215
01	1829 N	1556	-0-	-273	-0-	1524	2	32	9	Y	29				244
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1429	2	52	9	Y	47	191	1		100
SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11412	- 11661	
09	8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	8504	2	127	9	Y	115	162	1		78
10	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	7939	2	85	9	Y	77				155
11	7710 X	6839	-0-	-871	-0-	6753	2	86	9	Y	78	180	1		53
12	8928 X	7116	-0-	-1812	-0-	6964	2	152	9	Y	138	56	1		135
01	8928 X	3942	-0-	-4986	-0-	3885	2	57	9	Y	52				187
02	8352 X	7483	-0-	-869	-0-	7328	2	155	9	Y	141	238	1		90
SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11498	- 11528	
09	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	7783	2	94	9	Y	85				165
10	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	8219	2	88	9	Y	80	178	1		67
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5071	2	66	9	Y	60				127
12	8153 X	6620	-0-	-1533	-0-	6480	2	140	9	Y	127	52	1		202
01	8308 X	5673	-0-	-2635	-0-	5588	2	85	9	Y	77	181	1		98
02	7772 X	5056	-0-	-2716	-0-	4942	2	114	9	Y	104	42	1		160
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11351	- 11452	
09	8070 X	7849	-0-	-221	-0-	7683	2	166	9	Y	151	177	1		224
10	8339 X	8034	-0-	-305	-0-	7896	2	138	9	Y	125	179	1		170
11	8070 X	7057	-0-	-1013	-0-	6908	2	149	9	Y	135				305
12	8122 X	7567	-0-	-555	-0-	7349	2	218	9	Y	198	239	1		264
01	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8242	2	150	9	Y	136	180	1		220
02	7598 X	7252	-0-	-346	-0-	7025	2	227	9	Y	206	246	1		180
SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10470	- 10475	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
TRI-C RESOURCES, LLC 868622														
WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577														
M	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
09	930 N	648	-0-	-282	-0-	558	2	90	9	N	82	177	1	130
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	610	2	133	9	N	121			251
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	153	1	405	2	N	39			290
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	43	9	168	1	N	19	180	1	129
01	744 N	488	-0-	-256	-0-	21	9	122	1	N	183			312
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	201	9	191	1	N	85			397
						94	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149														
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818														
09	10920 X	9979	-0-	-941	-0-	630	1	9290	3	N	54			317
10	11129 X	10435	-0-	-694	-0-	59	9	605	1	N	97			414
11	10500 X	9831	-0-	-669	-0-	107	9	602	1	N	67			481
12	10571 X	9643	-0-	-928	-0-	74	9	627	1	N	118	360	1	239
01	10385 X	8370	-0-	-2015	-0-	130	9	611	1	N	70			309
02	9773 X	NO RPT	-0-	-9773	-0-	77	9			N	NO RPT			309

WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	46	1	739	3	N	5			88
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	6	9	28	1	N	-0-			88
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	7			95
*01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	8	9	40	1	N	-0-			95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140														
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			185
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2			Y	-0-			185
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			185
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3			188
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			188
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			188

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT				
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020										TOTAL DEPTH 11880	PERF.11055 - 11130			
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
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-			19
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-			19
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			19
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3			22
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			22
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			22

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH 11300	PERF.11140 - 11156			
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-			22
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-			22
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			22
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3			25
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			25
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			25

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999										TOTAL DEPTH 11400	PERF.11266 - 11276			
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			85
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			85
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			85
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-			85
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			85
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			85

KALER ENERGY CORP. HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010										TOTAL DEPTH 15000	PERF.11698 - 13641			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998										TOTAL DEPTH 13675	PERF.11696 - 11716			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002										TOTAL DEPTH 15000	PERF.10836 - 10938			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737												
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649												
09	5100 X	3020	-0-	-2080	-0-	437	1	2499	3	N	76	313
						84	9					
10	4402 X	2851	-0-	-1551	-0-	425	1	2329	3	N	88	213
						97	9					
11	3990 X	2573	-0-	-1417	-0-	390	1	2114	3	N	63	276
						69	9					
12	3875 X	837	-0-	-3038	-0-	132	1	674	3	N	28	123
						31	9					
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	123
02	2929 X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-	123

BRUSHY CREEK, NORTH (FRIO 2750) 12651 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
WATER ENERGY SERVICES, LLC 900331												
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172158 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3478 - 3530												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	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-

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 171515 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 14782 PERF.13306 - 14048												
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-	128
10	527 N	345	-0-	-182	-0-	345	2			N	-0-	128
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-	128
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	630	2	69	9	N	63	191
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-	191
02	2900 N	4030	-0-	1130	1130	4030	2			N	-0-	191

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330												
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	118
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	118
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	118
12	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-	118
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-	118
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-	118

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020

2 D OIL & GAS LLC 953828
 FORT WORTH NATIONAL BANK WELL #: 0001W RRCID -> 279774 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3577 - 3705

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BU CHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BUCHEL (EDWARDS)		//CONT.//		12865	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210											
GOHMERT GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	076401	COMPL. DATE	12/12/1977	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	13856	-	13898
09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	21	3	N	-0-			-0-
10	107 X	107	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	86	3	N	-0-			-0-
11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	149	3	N	-0-			-0-
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2	255	3	N	-0-			-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2	95	3	N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID ->	144645	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	13748	PERF.	13748	-	13792
09	5010 X	4324	-0-	-686	-0-	-0-	911	2	3413	3	N	-0-			-0-
10	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	-0-	1048	2	4291	3	N	-0-			-0-
11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	-0-	1041	2	4561	3	N	-0-			-0-
12	5177 X	4209	-0-	-968	-0-	-0-	707	2	3502	3	N	-0-			-0-
01	5177 X	4610	-0-	-567	-0-	-0-	793	2	3817	3	N	-0-			-0-
02	4843 X	4686	-0-	-157	-0-	-0-	1044	2	3642	3	N	-0-			-0-

SHEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13692	-	13858
09	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2	2892	3	N	-0-			-0-
10	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	623	2	2550	3	N	-0-			-0-
11	2730 X	2368	-0-	-362	-0-	-0-	440	2	1928	3	N	-0-			-0-
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	-0-	483	2	2392	3	N	-0-			-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2	2471	3	N	-0-			-0-
02	2639 X	2549	-0-	-90	-0-	-0-	568	2	1981	3	N	-0-			-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)		13276		600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
RUSH, D.M.		WELL #:		1		RRCID ->	256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10120	-	10211
09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	-0-	1474	2	39	9	N	35			168
10	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	35	9	N	32			200
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12	177	1	35
12	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	-0-	1098	2	34	9	N	31			66
01	1395 N	269	-0-	-1126	-0-	-0-	267	2	2	9	N	2			68
02	1305 N	392	-0-	-913	-0-	-0-	392	2			N	-0-			68

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)		13493		380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
RISER		WELL #:		1		RRCID ->	238213	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12448	-	12494
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BURKES RIDGE (VKSGB 4800)		13551		500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE						
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931													
ARC - THOMSON - BARROW		WELL #:		3		RRCID ->	229827	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4844	-	4864
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNELL (BRINKOETER)
CHANDLER OIL & GAS, LLC
BRINKOETER

13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
144355
WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT					-0-

BURNELL (LULING)
WAGNER OIL COMPANY
B. U.-UNION-HALL

13648 132 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
891175
WELL #: 1 RRCID -> 001054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6779 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERXP LTD.
B. U.-LULING-BOYCE

907320
WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BURNELL (PETTUS 3500)
WELDERXP LTD.
ERIC & DEREK

13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
907320
WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

BURNELL (REKLAW)		13648 396		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:	2	RRCID ->	001029	COMPL. DATE	03/21/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6439 - 6445			
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
09	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	4515	136 1	1039 3	Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	1181	-0-	1181	4515	162 1	1019 3	Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	5592	128 1	935 3	Y	13	13 1		4
12	DLQ	G-10	1306	-0-	1306	6898	14 9						4
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6898	157 1	1149 3	Y	NO RPT			4
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6898			Y	NO RPT			4

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 - 6581			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B. U. -BOYCE		WELL #:	W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF. 6494 - 6510			
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72 1	547 3	N	-0-			15
10	0	N	648	-0-	648	-0-	89 1	559 3	N	-0-			15
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	62 1	449 3	N	7	7 1		15
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	8 9						15
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74 1	541 3	N	NO RPT			15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:	1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6486 - 6588			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (SLICK)		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355											
BRINKOETER, W. H.		WELL #:	Q 2 C	RRCID ->	049051	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 6666 - 6672			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132			N	NO RPT			-0-

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE		//CONT.//	13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
			635131								
		WELL #:	A 25	RRCID ->	037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651
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
09	DLQ G-10	274	-0-	274	3305	32	1 242 3	Y	-0-		19
10	DLQ G-10	346	-0-	346	3305	47	1 299 3	Y	-0-		19
11	DLQ G-10	318	-0-	318	3623	38	1 277 3	Y	3	3 1	19
12	DLQ G-10	373	-0-	373	3996	3	9 328 3	Y	-0-		19
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996	45	1	Y	NO RPT		19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3996			Y	NO RPT		19

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:	1	RRCID ->	039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A
09	DLQ G-10	2273	-0-	2273	24586	264	1 2009 3	Y	-0-		2
10	DLQ G-10	1808	-0-	1808	24586	247	1 1561 3	Y	-0-		2
11	DLQ G-10	1613	-0-	1613	26199	192	1 1395 3	Y	24	24 1	2
12	DLQ G-10	2034	-0-	2034	28233	26	9 1790 3	Y	-0-		2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28233	244	1	Y	NO RPT		2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28233			Y	NO RPT		2

B. U. LULING-BOYCE		WELL #:	A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	DLQ G-10	1305	-0-	1305	124488	151	1 1154 3	Y	-0-		39
10	0 X	446	-0-	446	124488	61	1 385 3	Y	-0-		39
11	125542 X	1054	-0-	-124488	-0-	110	1 804 3	Y	127	127 1	39
12	6076 X	1454	-0-	-4622	-0-	140	9 1279 3	Y	-0-		39
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	175	1	Y	NO RPT		39
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-			Y	NO RPT		39

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:	9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B. U. -STANOLIND-LYONS		WELL #:	6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:	B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 - 6634
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1 11 3	N	-0-		3
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1 28 3	N	1	1 1	3
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	9				3
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	1 22 3	N	-0-		3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

BURNELL (SLICK) WELDERXP LTD. STEED, J. E.		//CONT.//	13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
			907320								
		WELL #:	5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6734 - 6742	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	

BURNELL (SLICK, UPPER) PALEO OIL COMPANY LLC B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN			13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
			635131								
		WELL #:	12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A	
09	DLQ G-10		222	-0-	222	2761	26 1	196 3	Y	-0-	3
10		0 N	263	-0-	263	2761	36 1	227 3	Y	-0-	3
11	2954 N		193	-0-	-2761	-0-	23 1	168 3	Y	2	3
							2 9				
12	217 N		217	-0-	-0-	-0-	26 1	191 3	Y	-0-	3
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:	2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6554 - 6573	
09	310 N		310	-0-	-0-	-0-	36 1	274 3	N	-0-	2
10		0 N	323	-0-	323	-0-	44 1	279 3	N	-0-	2
11	260 N		260	-0-	-0-	-0-	31 1	226 3	N	3	2
							3 9				
12	312 N		312	-0-	-0-	-0-	37 1	275 3	N	-0-	2
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2

BURNELL (WILCOX 7800) PALEO OIL COMPANY LLC SPIELHAGEN, B. U.			13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
			635131								
		WELL #:	14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7602 - 7607	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BURNELL (2870) WELDERXP LTD. BOYCE, C.W.			13648 937	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
			907320								
		WELL #:	3	RRCID ->	241969	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2866 - 2870	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
BRINKOETER		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
MAGGIE MCNEILL B		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5228 - 5250		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	88 1	907 2	N	51	129
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	56 9	694 2	N	55	184
11	870 N	868	-0-	-2	-0-	61 9	725 2	N	53	67
12	1023 N	909	-0-	-114	-0-	85 1	756 2	N	53	120
01	837 N	580	-0-	-257	-0-	58 9	447 2	N	47	167
02	841 N	555	-0-	-286	-0-	81 1	416 2	N	48	215
						52 9				
						86 1				
						53 9				

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	12
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	12
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-	12
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	12
*01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-	12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12

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

CABEZA CREEK (PETTUS)		14433 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443								
ELS		WELL #: 1 C		RRCID -> 219274		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		Y	-0-	18
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	18
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	18
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	18
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-	18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18

CABEZA CREEK (PETTUS) //CONT.//				14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS				WELL #: 55	RRCID -> 153911	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4539	- 4549			
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	
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-			7	
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			7	
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			7	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			7	
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			7	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7	

PETTUS UNIT				WELL #: 44	RRCID -> 220096	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4293	- 4300			
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-			-0-	
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-			-0-	
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	Y	-0-			-0-	
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2	Y	-0-			-0-	
*01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	Y	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS UNIT				WELL #: 52	RRCID -> 190450	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8176	PERF. 7322	- 7334			
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	Y	-0-			11	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-			11	
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-			11	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	Y	-0-			11	
*01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2	Y	-0-			11	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			11	

PETTUS UNIT				WELL #: 32	RRCID -> 190661	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 7358	- 7374			
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	Y	-0-			9	
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	Y	-0-			9	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	Y	-0-			9	
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-			9	
*01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	Y	-0-			9	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			9	

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				
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	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			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	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				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
ELS		WELL #: 1 T		RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			136
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588				
PETTUS UNIT		WELL #: 12										
09	14B2 EXT	221	-0-	221	454	221	2	N	-0-			26
10	534	80	-0-	-454	-0-	80	2	N	-0-			26
11	250	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			26
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			26
*01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2	N	-0-			26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PETTUS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396				
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			15
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			15
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			15
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			15
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

CABEZA CREEK (8060)		14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
PETTUS		WELL #: 51		RRCID -> 192182		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14283 PERF. 8136 - 8146				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936	PERF.10852 - 10875	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
REED, S. H.		WELL #:	1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021	PERF. 8368 - 8388
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BEV-ZAN		1		RRCID ->		207246		COMPL. DATE		11/19/2005		TOTAL DEPTH		16500		PERF. 8560 - 8572	
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		49						
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-		49						
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		49						
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	2	N	-0-		49						
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		49						
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		49						

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)		14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
REED, S. H.		WELL #:	3	RRCID ->	172384	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	8925	PERF. 4527 - 4536
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)		14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
APEX ENERGY, INC.		027424								
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD		WELL #:	2	RRCID ->	044420	COMPL. DATE	07/15/1968	TOTAL DEPTH	8462	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID ->		061265		COMPL. DATE		07/08/1974		TOTAL DEPTH		8406		PERF. N/A	
REED, T. M.		WELL #:	1														
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1	11					
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1	12					
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2	1	9	N	1	13					
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1976	2	1	9	N	1	14					
*01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-	14					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14						

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414													
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	577 2	13 9		N	12			98
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-			98
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1509 2	13 9		N	12			110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110

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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747) 14438 935 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414													
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171													
ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	323			N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	323			N	NO RPT			14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004						
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			239
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			239
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			239
12	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			239
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			239
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			239

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

CADIZ (QUEEN CITY)		14551 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833												
BROOKS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 251222		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
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

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						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CAESAR, E. (5800)		14581 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
EQUIPMENT HOT LINE		253311												
ASHLAND-EBERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 124335		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833						
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016														

CAESAR, N. (PETTUS)		14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102								
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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017																

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 256146		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3110 - 3114								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016																

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017																

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)		14583 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
STONE TRUCKING COMPANY, INC.		823776														
BYLES, J. C. "A" ET AL		WELL #:		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753								
09	589	N	589	-0-	-0-					N	-0-					35
10	642	N	642	-0-	-0-					N	-0-					35
11	600	N	554	-0-	-46					N	-0-					35
12	426	N	426	-0-	-0-					N	-0-					35
01	651	N	316	-0-	-335					N	-0-					35
02	522	N	NO RPT	-0-	-522					N	NO RPT					35

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SCHRADER UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2414	-0-	-586	8101	248 1	2134 2	Y	29	56 1	66
10	3100 N	2155	-0-	-945	7156	32 9	1987 2	Y	32		98
11	3000 N	2171	-0-	-829	6327	35 9	1832 2	Y	67		165
12	3100 N	2282	-0-	-818	5509	74 9	1985 2	Y	93	213 1	45
01	3100 N	2036	-0-	-1064	4445	102 9	1648 2	Y	58		103
02	2900 N	2399	-0-	-501	3944	324 1	2000 2	Y	85	108 1	80
						64 9					
						94 9					

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

09	DLQ G-10	3883	-0-	3883	7846	404 1	3479 2	Y	-0-		1
10	DLQ G-10	3860	-0-	3860	11706	242 1	3618 2	Y	-0-		1
11	15541 X	3835	-0-	-11706	-0-	484 1	3351 2	Y	-0-		1
12	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	347 1	3544 2	Y	-0-		1
01	3999 X	2779	-0-	-1220	-0-	456 1	2323 2	Y	-0-		1
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	510 1	3343 2	Y	-0-		1

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SCHRADER-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.//		14583 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.//		022499								
GARDNER		WELL #:		1	RRCID ->	267694	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	5829	PERF.	5448 - 5454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			42
10	155 N	68	-0-	-87	-0-	68	2	N	-0-			42
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			42
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	N	-0-			42
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			42
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336		CAPACITY			CNTY: BEE			
FOX, J. E. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	184610	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	5678 - 5684
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019												

ASHLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	190807	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	5650 - 5654
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019												

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
GRISSOM		WELL #:		1	RRCID ->	193795	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9606 - 9764
09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2822	2	251 9	N	228	301 1	96
10	3038 X	2659	-0-	-379	-0-	112 1	2396 2		N	137	177 1	56
						151 9						
11	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	51 1	2331 2		N	136		192
						150 9						
12	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	329 1	2423 2		N	106	268 1	30
						117 9						
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	305 1	2661 2		N	186		216
						205 9						
02	2842 X	2767	-0-	-75	-0-	189 1	2406 2		N	156	262 1	110
						172 9						

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524
09	DLQ G-10	7264	-0-	7264	14370	7145	2	119 9	Y	108		130
10	DLQ G-10	7422	-0-	7422	21792	327 1	6976 2		Y	108	183 1	55
						119 9						
11	28875 X	7083	-0-	-21792	-0-	149 1	6828 2		Y	96		151
						106 9						
12	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	885 1	6530 2		Y	118	234 1	35
						130 9						
01	7502 X	7358	-0-	-144	-0-	745 1	6486 2		Y	115		150
						127 9						
02	7018 X	6886	-0-	-132	-0-	492 1	6277 2		Y	106	201 1	55
						117 9						

CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.// 14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	313	-0-	313	626	313 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	295	-0-	295	921	13 1	Y	-0-	282	2	-0-
11		1151 N	230	-0-	-921	-0-	5 1	Y	-0-	225	2	-0-
12		310 N	246	-0-	-64	-0-	29 1	Y	-0-	217	2	-0-
01		310 N	240	-0-	-70	-0-	25 1	Y	-0-	215	2	-0-
02		232 N	176	-0-	-56	-0-	13 1	Y	-0-	163	2	-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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850		N	NO RPT			-0-
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-
WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CAMERON		WELL #: 1		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045				
09	3480	#	3478	-0-	-2	-0-	3478 2	N	-0-			-0-
10	3596	#	3392	-0-	-204	-0-	3392 1	N	-0-			-0-
*11	3387	R	3387	-0-	-0-	-0-	3387 1	N	-0-			-0-
*12	3648	R	3648	-0-	-0-	-0-	3648 1	N	-0-			-0-
01	3596	#	3061	-0-	-535	-0-	3061 1	N	-0-			-0-
02	3364	#	NO RPT	-0-	-3364	-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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CAMPBELL CREEK (9300)		15167 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		489670										
BTK		WELL #: 2		RRCID -> 288493		COMPL. DATE 05/22/2019		TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9337 - 9409				
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 2	N	-0-			243
10	2821	X	1793	-0-	-1028	-0-	1793 2	N	-0-			243
11	1770	X	772	-0-	-998	-0-	772 2	N	-0-			243
12	2852	X	1976	-0-	-876	-0-	1976 2	N	-0-			243
01	2852	X	1976	-0-	-876	-0-	1976 2	N	-0-			243
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	N	-0-	172	1	71

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MASCOT OIL COMPANY				531355							
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #:		RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9268 - 9456
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					79
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		79
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019											

BELICEK		WELL #:		1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9588 - 9660
09	4140	X	3943	-0-	-197	-0-	3896	2	47	9	N	43
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	16134	X	16134	-0-	-0-	-0-	16082	2	52	9	N	47
12	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	50
01	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	72
02	3799	X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT
347												

BELICEK		WELL #:		3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9592 - 9678
09	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5299	2	45	9	N	41
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638
11	16860	X	5007	-0-	-11853	-0-	4346	2	661	9	N	601
12	17422	X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	945
01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	850
02	5162	X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					N	NO RPT
568 1												
883												
883												

RENGER		WELL #:		1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
205												
205												
205												
205												
205												

CAMPBELL CREEK (9700)				15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147								
TECHNIK		WELL #:		5	RRCID ->	271492	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9630 - 9655
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5621	2	131	9	N	119
10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5763	2	169	9	N	154
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4072	2	150	9	N	136
12	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5013	2	173	9	N	157
01	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4301	2	188	9	N	171
02	2378	X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT
181 1												
189 1												
194 1												
190 1												
225												
225												

TECHNIK		WELL #:		6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120
09	22110	X	20110	-0-	-2000	-0-	19685	2	425	9	N	386
10	20894	X	19688	-0-	-1206	-0-	19179	2	509	9	N	463
11	20220	X	19131	-0-	-1089	-0-	18639	2	492	9	N	447
12	20894	X	15361	-0-	-5533	-0-	14932	2	429	9	N	390
01	20770	X	15007	-0-	-5763	-0-	14549	2	458	9	N	416
02	19430	X	NO RPT	-0-	-19430	-0-					N	NO RPT
378 1												
381 1												
582 1												
193 1												
586 1												
198												
198												

CAMPBELL CREEK (9700)		//CONT.//		15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670										
BTK				WELL #:	1	RRCID ->	286946	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 9680 - 9700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3090 X	1241	-0-	-1849	-0-	1241	2		N	-0-		25	
10		1612 X	1510	-0-	-102	-0-	1510	2		N	-0-		25	
11		1560 X	616	-0-	-944	-0-	616	2		N	-0-		25	
12		1395 X	1249	-0-	-146	-0-	1249	2		N	-0-		25	
01		1519 X	312	-0-	-1207	-0-	312	2		N	-0-		25	
02		1421 X	1278	-0-	-143	-0-	1278	2		N	-0-		25	

BTK				WELL #:	2	RRCID ->	288692	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	10123	PERF. 9666 - 9707
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320									
KNIGHT RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	221776	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9996 - 10044	
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	707	2	45	9	N	41	98
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	160	1	472	2	N	117	215
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	129	9					
12	775	N	619	-0-	-156	-0-	130	1	462	2	N	77	115
01	775	N	695	-0-	-80	-0-	85	9					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	99	1	480	2	N	36	151
							40	9					
							141	1	497	2	N	52	203
							57	9					

KNIGHT RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	226046	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11003	PERF.10235 - 10250
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	79
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320															
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102															
M	O	ALLOW 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
09		2430 X	2216	-0-	-214	-0-	2186	2	30	9	N	27			709
10		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	706	1	2089	2	N	119			828
11		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	131	9							
							524	1	1867	2	N	43	162	1	709
							47	9							
12		2294 X	1813	-0-	-481	-0-	309	1	1504	2	N	-0-			709
01		2914 X	2494	-0-	-420	-0-	537	1	1887	2	N	64			773
							70	9							
02		2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT			773
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02		14B DENY	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															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2			324
10		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	248	1	734	2	Y	35			359
							39	9							
11		916 N	916	-0-	-0-	-0-	198	1	707	2	Y	10			369
							11	9							
12		599 N	599	-0-	-0-	-0-	101	1	492	2	Y	5			374
							6	9							
01		1023 N	829	-0-	-194	-0-	167	1	588	2	Y	67			441
							74	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			441
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			61
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735															
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)		15534 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867		WELL #: 6		RRCID -> 074391		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 2039		PERF. 1872 - 1874	
HERLIN, JEAN T.													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
TRULL, R.B.		660313		WELL #: 3		RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH 2217		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARMICHAEL (WILLIAM)		15731 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		WELL #: 1R		RRCID -> 214376		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2931 - 2933	
DRUSHEL													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARMICHAEL (2700)		15731 553		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055		WELL #: 1		RRCID -> 293024		COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2649 - 2653	
MANNING													
09	3482 R	3482	-0-	-0-	-0-	-0-	3482	3	N	-0-		-0-	
10	5390 R	5390	-0-	-0-	-0-	-0-	5390	3	N	-0-		-0-	
11	4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	4492	3	N	-0-		-0-	
12	3483 R	3483	-0-	-0-	-0-	-0-	3483	3	N	-0-		-0-	
*01	3603 R	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603	3	N	-0-		-0-	
02	5046 #	NO RPT	-0-	-5046	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)		16017 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
MODERN EXPLORATION, INC.		573226		WELL #: 1		RRCID -> 203115		COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5314 - 5334	
LANGE, LARRY													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
 FRIAR-THOMAS WELL #: RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					112
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018																	

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

09	540 X	3844	-0-	3304 B	-18950	423 1	193 9	3228 3	N	175	175 1						16
10	558 X	3536	-0-	2978 B	-18950	484 1		3052 3	N	-0-							16
11	540 X	2878	-0-	2338 B	-16612	348 1		2530 3	N	-0-							16
12	558 X	3474	-0-	2916 B	-13696	417 1		3057 3	N	-0-							16
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-13696				N	NO RPT							16
02	522 X	NO RPT	-0-	-522 B	-13696				N	NO RPT							16

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

09	3000 N	2350	-0-	-650	7224	2328 2		22 9	Y	20	83 1						86
10	3100 N	2229	-0-	-871	6353	2221 2		8 9	Y	7							93
11	3000 N	1028	-0-	-1972	4381	1025 2		3 9	Y	3							96
12	3100 N	2548	-0-	-552	3829	2524 2		24 9	Y	22	71 1						47
01	3100 N	2265	-0-	-835	2994	2233 2		32 9	Y	29							76
02	2900 N	2216	-0-	-684	2310	2188 2		28 9	Y	25	66 1						35

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

09	2820 X	2159	-0-	-661	-0-	23 1		2135 2	N	1	80 1						55
10	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3179 2		1 9	N	1							56
11	2790 X	1577	-0-	-1213	-0-	1576 2		1 9	N	1							57
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	492 1		3003 2	N	-0-							57
01	3193 X	1691	-0-	-1502	-0-	366 1		1324 2	N	1							58
02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	709 1		2630 2	N	2							60

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							40
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							40
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							40
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							40
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							40
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-							40

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

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

CEDAR BRUSH (WILCOX)		16543 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
APV MCCAMEY LLC		028617														
SIEVERS		WELL #:		1 U		RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989								
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9452 - 9474												
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384				Y	-0-					-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
APV MCCAMEY LLC		028617														
SIEVERS		WELL #:		1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989								
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734 - 9818												
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552														
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 15000								
		PERF. 9786 - 9808														
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					3
CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020																

CHAPA, EAST (12,400)		16970 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC		000017														
EL PASO NATURAL GAS UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 172853		COMPL. DATE 01/11/1999								
		TOTAL DEPTH 12404		PERF. 3058 - 3088												
M	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHAPA, WEST (LULING) 16973 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: RRCID -> 144228 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9731 - 9998

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020												

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BOWER WELL #: 1 RRCID -> 262129 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO, SE. (WILCOX 9600) 17135 742 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HARPER WELL #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

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

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679

CHARLIE DAUBERT (9700) 17225 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MB ENERGY, LLC 100147
 TECHNIK, JULIUS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 121019 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 9711 - 9788

09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147	2			N	-0-					88
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					88
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					88
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					88
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2					90
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT					90

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					205
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					205
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					205
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					205
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					205
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					205

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

09	3000 N	7067	-0-	4067	4723	81	1	6986	2	N	-0-					82
10	3100 N	7649	-0-	4549	9272	32	1	6986	2	N	574	548	1			108
11	15851 X	6579	-0-	-9272	-0-	631	9									
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6425	2	154	9	N	140	174	1			74
						33	1	6612	2	N	146	179	1			41
						161	9									
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7462	2	186	9	N	169					210
02	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	9913	2	194	9	N	176	185	1			201

CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

OIL AND GAS DIVISION

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		181524		WELL #: 1		RRCID -> 179407		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 9480		PERF. 8743 - 8778		
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
09		356 N	356	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2			37
10		354 N	354	-0-	-0-	350	2	4	9	N	4			41
11		350 N	350	-0-	-0-	350	2			N	-0-			41
12		372 N	223	-0-	-149	223	2			N	-0-			41
01		801 N	801	-0-	-0-	747	2	54	9	N	49			90
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			90

BASES LOADED		182578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1		RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789		PERF. 8500 - 9400						
09		660 N	660	-0-	-0-	648	2	12	9	N	11			185
10		661 N	661	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10			195
11		667 N	667	-0-	-0-	650	2	17	9	N	15	160	1	50
12		682 N	636	-0-	-46	614	2	22	9	N	20			70
01		626 N	626	-0-	-0-	615	2	11	9	N	10			80
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			80

CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525		PERF.12004 - 12489		
09		7710 X	3878	-0-	-3832	169	1	3694	2	N	14			123
						15	9							
10		7347 X	2659	-0-	-4688	310	1	2319	2	N	27			150
						30	9							
11		7800 X	6502	-0-	-1298	286	1	6175	2	N	37	160	1	27
						41	9							
12		8060 X	3511	-0-	-4549	176	1	3328	2	N	6			33
						7	9							
01		8060 X	6510	-0-	-1550	302	1	6147	2	N	55			88
						61	9							
02		6293 X	5715	-0-	-578	275	1	5416	2	N	22			110
						24	9							

POETTER		247291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009						
09		3180 X	1928	-0-	-1252	310	1	1615	2	N	3			153
						3	9							
10		7115 X	7115	-0-	-0-	354	1	6758	2	N	3			156
						3	9							
11		2790 X	2316	-0-	-474	390	1	1918	2	N	7			163
						8	9							
12		2883 X	2119	-0-	-764	411	1	1704	2	N	4			167
						4	9							
01		3286 X	2166	-0-	-1120	488	1	1675	2	N	3			170
						3	9							
02		3074 X	1917	-0-	-1157	476	1	1440	2	N	1			171
						1	9							

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
GREEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12162 - 12300				
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)			18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
SINAST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10484 - 10496	
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

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800)			18063 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 223305		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 11288		PERF.10748 - 11150	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)			18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
LEMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 217992		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11310 - 11478	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINAST GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200		PERF.11768 - 11799	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

GREEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11345 - 11633	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

CLARK GAS UNIT II			WELL #: 1		RRCID -> 288291		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 11288		PERF.10380 - 10390	
09		1650 N	1623	-0-	-27	-0-	1623	3	N	-0-		18
10		2201 N	1795	-0-	-406	-0-	1795	3	N	-0-		18
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-		18
12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3	N	-0-		18
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3	N	-0-		18
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	N	-0-		18

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE -A- (2600) 18240 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC 712947
 ROBERTS, REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 083492 COMPL. DATE 07/24/1979 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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 #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27	1	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLARK (MAGNOLIA) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852
 CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-		-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
JAMEX, INC.		429659								
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		147
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
LYNE, T. J. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308								
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
CLAY WEST A		WELL #:	2	RRCID ->	187006	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7372 - 7400	
M	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
09		2388 X	2388	-0-	-0-	300 1	2051 2	N	34			148
						37 9						
10		2511 X	2302	-0-	-209	300 1	1967 2	N	32			180
						35 9						
11		2430 X	1441	-0-	-989	190 1	1223 2	N	25			205
						28 9						
12		2843 X	2843	-0-	-0-	300 1	2475 2	N	62			267
						68 9						
01		2698 X	2698	-0-	-0-	270 1	2362 2	N	60	195 1		132
						66 9						
02		2536 N	2536	-0-	-0-	290 1	2055 2	N	174	199 1		107
						191 9						

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 76 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	203533	COMPL. DATE	01/00/1966	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	263367	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7564 - 7592
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 75 SD)		18765 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616									
BLOCK 75 UNIT		WELL #:	3-U	RRCID ->	137182	COMPL. DATE	01/10/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7562 - 7585
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCK 86 UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	195692	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7624 - 7642
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	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-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7812 - 7820	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLOCK 85 UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	7832 - 7856	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLOCK 86 UNIT			WELL #:	2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389	PERF.	7802 - 7814	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HATCHETT, N. P.			WELL #:	3	RRCID ->	061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7566 - 8321	
09	3030 X	2899	-0-	-131	-0-	2899	2		N	-0-			112
10	3131 X	2899	-0-	-232	-0-	2899	2		N	-0-			112
11	3030 X	2097	-0-	-933	-0-	2091	2	6 9	N	5			117
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3178	2	11 9	N	10			127
01	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	2732	2	9 9	N	8			135
02	2813 X	2700	-0-	-113	-0-	2691	2	9 9	N	8			143

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

SKAGGS BLOCK 84		WELL #: 1		RRCID -> 128170		COMPL. DATE 07/21/1988		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380				
09	5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	5374	2	92	9	Y	84	162
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	496	2	11	9	Y	10	172
11	967 X	967	-0-	-0-	-0-	946	2	21	9	Y	19	56
12	5828 X	2530	-0-	-3298	-0-	2466	2	64	9	Y	58	114
01	5828 X	2496	-0-	-3332	-0-	2424	2	72	9	Y	65	50
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2682	2	52	9	Y	47	97

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				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
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 #: 1		RRCID -> 219495		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019												

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

BLOCK 86 UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 176647		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948				
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	491	2	9	9	Y	8	8
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7	15
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	Y	5	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	Y	12	12
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	Y	8	8

CLAYTON (MASSIVE)		//CONT.//		18765 259	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616											
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	191444	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 6922 - 7385				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	281627	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6937 - 6942
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2		N	-0-	182
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-	182
11	1560 N	828	-0-	-732	-0-	828	2		N	-0-	182
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-	182
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-	182
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	577	2	22 9	N	20	170 1 32

CLAYTON (QUEEN CITY)		18765 370		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
AMPAK OIL COMPANY		020463									
HERRING RANCH		WELL #:		5502	RRCID ->	131543	COMPL. DATE	07/19/1989	TOTAL DEPTH	5694	PERF. 5166 - 5182
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-	20
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1 9	N	1	21
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1 9	N	1	22
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1 9	N	1	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT	23

CLAYTON (SLICK 6450)		18765 666		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MB ENERGY, LLC		100147									
NELSON 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	291654	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6466 - 6467
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	89
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-				N	-0-	89
11	1770 X	9	-0-	-1761	-0-	9	2		N	-0-	89
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	55	144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	421	90
02	9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-				N	NO RPT	90

GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:									
		RRCID ->		149858	COMPL. DATE	05/23/1994	TOTAL DEPTH	8099	PERF. 6434 - 6444		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019

CLAYTON (SLICK 6450) //CONT.// 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. //CONT.// 329575
 KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019												

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

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019												

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

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

09	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595	2	6	9	N	5	90
10	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	N	5	95
11	1560 N	841	-0-	-719	-0-	839	2	2	9	N	2	97
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	2	6	9	N	5	102
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	2	7	9	N	6	108
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	N	7	115

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-

BLOCK 76 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133397 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7364 - 7392

09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	484	2	9	9	Y	8	8
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	354	2	8	9	Y	7	15
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	502	2	13	9	Y	12	12
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	Y	9	9

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616												
BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7390 - 7441		
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	490	2	9	9	Y	8			8
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7			15
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	20	1	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	Y	11			11
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	Y	11	22	1	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8			8
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7342 - 7369				
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-			188
10	1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			N	-0-			188
11	1980 N	970	-0-	-1010	-0-	970	2			N	-0-			188
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			188
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			188
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			188
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7287 - 7321				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) <td colspan="2">18765 942 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK </td></td></td></td>		18765 942 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK </td></td>		CAPACITY <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK </td>		CNTY: LIVE OAK						
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO. <td colspan="2">582539 <td colspan="2"> <td colspan="2"> <td colspan="4"> </td></td></td></td>		582539 <td colspan="2"> <td colspan="2"> <td colspan="4"> </td></td></td>		<td colspan="2"> <td colspan="4"> </td></td>		<td colspan="4"> </td>								
HERRING RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7372 - 7412				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
		PLUGGED AND ABANDONED		09/26/1994										
HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #: 1		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7338 - 7376				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			153
		PLUGGED AND ABANDONED		09/29/1994										
CLAYTON (950) <td colspan="2">18765 962 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK </td></td></td></td>		18765 962 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK </td></td>		EXEMPT <td colspan="4">CNTY: LIVE OAK </td>		CNTY: LIVE OAK						
MACERO MINERALS, INC. <td colspan="2">520265 <td colspan="2"> <td colspan="2"> <td colspan="4"> </td></td></td></td>		520265 <td colspan="2"> <td colspan="2"> <td colspan="4"> </td></td></td>		<td colspan="2"> <td colspan="4"> </td></td>		<td colspan="4"> </td>								
HARRIS-SKAGGS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005		PERF. 945 - 949				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)		18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC		904272		WELL #: 2		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5909 - 5939				
UNLIMITED RESOURCES																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828		WELL #: 1D		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 4430 - 4440				
WOOD																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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		WELL #: 1		RRCID -> 163136		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5074 - 5163				
NICHOLSON, DOROTHY																
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
PLUGGED AND ABANDONED		06/13/2019														

CLIP (FRIO UPPER)		19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
J&G OIL & GAS		427635		WELL #: 10		RRCID -> 145202		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2414 - 2420				
GAYLE, B. B.																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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		WELL #: 14 T		RRCID -> 242789		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3776 - 3788				
B. B. GAYLE																
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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)	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	3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-					-0-
10	9 N		-0-	-0-	-9					N	-0-					-0-
11	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-					-0-
12	14 N		14	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-0-	-2					N	NO RPT					-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 4513 PERF. 2840 - 3230

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
09	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTA CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
ZIMMER, JOHN		WELL #: 9		RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ZIMMER, J.		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 2		RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796		PERF. 1540 - 1550						
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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2024 - WELL PLUGGED 02/14/24														

MUELLER		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 1		RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939		PERF. 2101 - 2112						
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2		N	-0-			-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			-0-
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2		N	-0-			-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2		N	-0-			-0-

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		659826												
TERRELL, ETNA C.		WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686		PERF. 2274 - 2274				
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-

PRIBYL		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2414 - 2420						
09	2100	X	1556	-0-	-544	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
10	2170	X	1485	-0-	-685	-0-	1485	2		N	-0-			-0-
11	2100	X	1490	-0-	-610	-0-	1490	2		N	-0-			-0-
12	2170	X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2		N	-0-			-0-
01	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	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				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (2350)		//CONT.//		19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826									
TERRELL -B-		WELL #:		10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2310 - 2318	
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
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-		860 2		N	-0-			-0-
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-		744 2		N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597 2		N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-		570 2		N	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-		508 2		N	-0-			-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-		752 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	09/01/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF.	2543 - 2545	
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-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
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-

TERRELL, ETNA E		WELL #:		16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF.	4518 - 4520	
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-

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	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		N	-0-			-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002		
BROWN		WELL #: 1								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUBER		WELL #: 1		RRCID -> 293266		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083		
PEREZ		WELL #: 3								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		RRCID -> 280153		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131		
JOSHUA		WELL #: 1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRIO)		19561 656		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
KALER ENERGY CORP.		450261		RRCID -> 283115		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274		
POZZI UNIT		WELL #: 1								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/20/2020										

COLETTA CREEK, SOUTH (4400)		19561 697		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463		RRCID -> 281218		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341		
PEREZ		WELL #: 4								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLETTA CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
 HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4200	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					179
10	4340	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					179
11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					179
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536
 WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2024

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

09	660 N	518	-0-	-142	-0-	518	2			N	-0-					-0-
10	651 N	240	-0-	-411	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	522 N	175	-0-	-347	-0-	175	2			N	-0-					-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
10	2046 N	1713	-0-	-333	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-

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				
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-

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				
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413				
M 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

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 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MIZE, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630				
M 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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

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				
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
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-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
REEVES, C. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153645		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

COLOGNE (3890) 19744 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 242920 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		3 N		3	-0-	-0- B		3	2	N	-0-		-0-
10		9 N		-0-	-0-	-9 B				N	-0-		-0-
11		2 N		2	-0-	-0- B		2	2	N	-0-		-0-
12		14 N		14	-0-	-0- B		14	2	N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
02		2 N	NO RPT		-0-	-2 B				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

09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0- B				N	-0-		-0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

09		44 N		44	-0-	-0-		44	2	N	-0-		-0-
10		62 N		-0-	-0-	-62				N	-0-		-0-
11		15 N		15	-0-	-0-		15	2	N	-0-		-0-
12		59 N		59	-0-	-0-		59	2	N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT		-0-	-29				N	NO RPT		-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
 SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

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

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	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
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-

COLOGNE (4600)		19744 874		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 284941		COMPL. DATE 06/12/2018		TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542			
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
09		13 N	5	-0-	-8	-0-	5 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2	N	-0-		-0-

COLOGNE (4700)		19744 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
MICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 240555		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4706 - 4715			
M	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
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
12		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-

COLOGNE (4800)		19744 920		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PREMIER MINERALS, INC.		676033									
EARP		WELL #: 1		RRCID -> 206436		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4753 - 4758			
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573		N	NO RPT		-0-

COLOGNE (4950)		19744 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
STRATA OPERATING, INC.		825445									
WILLIAMS-BUCHHOLZ		WELL #: 1		RRCID -> 284236		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 4945 PERF. 5020 - 5026			
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
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

CONQUISTADOR (SHORT SAND) 20186 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 EVANS WELL #: 1 RRCID -> 287006 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 11593 PERF.10616 - 10668

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	BALANCE
09	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	87	1	1239 2	57
						14	9		
10	899 N	642	-0-	-257	-0-	93	1	543 2	62
						6	9		
11	870 N	590	-0-	-280	-0-	90	1	488 2	73
						12	9		
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	904 2	85
						13	9		
01	651 N	392	-0-	-259	-0-	104	1	280 2	92
						8	9		
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	140	1	808 2	107
						17	9		

ABRAMEIT		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
		858360							
		WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680	
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	BALANCE
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1465 2	99
						26	9		
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	310	1	1569 2	112
						14	9		
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	300	1	1411 2	128
						18	9		
12	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	186	1	1252 2	152
						26	9		
01	1891 N	561	-0-	-1330	-0-	180	1	361 2	170
						20	9		
02	1682 N	1040	-0-	-642	-0-	140	1	878 2	190
						22	9		

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360							
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798	
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	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	38
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000									

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)		20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2		WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	247

COQUAT (MASSIVE SERIES)		20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
MEIDER SU		WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
CASA UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 115245		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

MEIDER G. U.		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

MEIDER SU		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179

MEIDER GAS UNIT		20539 258		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

COQUAT (SLICK)		20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MEIDER		WELL #: 101		RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7478 - 7488								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
COQUAT (10500)		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852														
MAGUGLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219215		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DUNN		WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MEIDER		WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508								
09	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	W		-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

COQUAT (10500)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MEIDER G.U. 4				//CONT.//	681327													
		WELL #:		4		RRCID ->	204265		COMPL. DATE	05/06/2004		TOTAL DEPTH	11000		PERF.	10510 - 10535		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	237957		COMPL. DATE	02/25/2007		TOTAL DEPTH	11303		PERF.	10788 - 10814		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MEIDER GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	248906		COMPL. DATE	09/20/2006		TOTAL DEPTH	12486		PERF.	10575 - 10585		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

COQUAT (11,300)		PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//	20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MEIDER DEEP GAS UNIT				//CONT.//	681327													
		WELL #:		5		RRCID ->	217919		COMPL. DATE	09/01/2008		TOTAL DEPTH	12911		PERF.	11261 - 12690		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COQUAT (12700)		PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//	20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MAGUGLIN, GEORGE				//CONT.//	646852													
		WELL #:		1		RRCID ->	099506		COMPL. DATE	04/03/1982		TOTAL DEPTH	13750		PERF.	12721 - 12733		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	206488		COMPL. DATE	07/11/2004		TOTAL DEPTH	12800		PERF.	12556 - 12600		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//		646852											
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	207943	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12420 - 12532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327				CNTY: JACKSON							
GILLETT		WELL #:		1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12423 - 12447				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172

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

SWISHER		WELL #:		1	RRCID ->	240703	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10558 - 12590				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DRUSHEL, S.G.		WELL #:		5	RRCID ->	131370	COMPL. DATE	03/15/1989	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2595 - 2600				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-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		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		812
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		812
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		812
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		812
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		812
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		812

CORDELE (1750 PINHEAD)		20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
1836 ENERGY LLC		623407								
YAUSSI -B-		WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

911 CLAIMS CORP		914236		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716		
DRUSHEL -B-		WELL #: 5								
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 5	N	-0-		-0-

DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-		-0-

CORDELE (2550)		20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC		630656								
DRUSHEL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		814

911 CLAIMS CORP		914236		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556		
DRUSHEL -B-		WELL #: 15								
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 5	N	-0-		-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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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				
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600)		20585 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC		630656										
DRUSHEL		WELL #: 6AT		RRCID -> 131366		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

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				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664		N	NO RPT			-0-
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-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263679		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2980 - 3060				
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	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S.G.		20593 080 630656		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #:		6AC		RRCID -> 131747		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3030 - 3032				
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CLONE) 1836 ENERGY LLC YAUSSEI "A"		20593 090 623407		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #:		6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #:		7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456				
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-			-0-

CORDELE, WEST (HERETIC) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. PRESSLY		20593 175 606055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 295646		COMPL. DATE 07/21/2023		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726				
09	DELO PR	5340	-0-	5340	12290	5340	3	N	-0-			-0-
10	17872 X	5582	-0-	-12290	-0-	5582	3	N	-0-			-0-
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3	N	-0-			-0-
12	5580 X	5488	-0-	-92	-0-	5488	3	N	-0-			-0-
01	5518 X	5360	-0-	-158	-0-	5360	3	N	-0-			-0-
02	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (JOANNE) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. KALLUS		20593 200 606055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #:		1		RRCID -> 288294		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727				
09	180 #	73	-0-	-107	-0-	73	3	N	-0-			36
10	186 #	26	-0-	-160	-0-	26	3	N	-0-			36
11	180 #	29	-0-	-151	-0-	29	3	N	-0-			36
12	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3	N	-0-			36
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

CORDELE, WEST (JOE)		20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
1836 ENERGY LLC		623407							
YAUSSEI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
1836 ENERGY LLC		623407							
YAUSSEI B		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CORDELE, WEST (TIGER)		20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
911 CLAIMS CORP		914236							
DRUSHEL -B-		WELL #: 6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602	
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5	N	-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15 5	N	-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)		20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
P&B PETROLEUM LLC		630656							
DRUSHEL, S. G. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
1836 ENERGY LLC		623407							
YAUSSEI "A"		WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
DRUSHEL -B-		WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372	
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5	N	-0-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
GREAT TEXAS CRUDE INC. GRAHAM		328774										
WELL #:		1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639				
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BORGER RESOURCES 4 LLC YAUSSE B SWD		083237										
WELL #:		1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION PRESSLEY, EDMONIA		178030										
WELL #:		12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
WELL #:		14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC PETERSON		886198										
WELL #:		1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65

WELDERXP LTD. PAGE, GLADYS		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #:		1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208								
PAGE, C. E.		WELL #:	13	RRCID ->	118289	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3702 PERF. 3593 - 3595	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE	
WELDERXP LTD.		907320							
PAGE UNIT #2		WELL #:	1	RRCID ->	277206	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	9895 PERF. 7460 - 7484
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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-

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER)		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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2004									

WELDERXP LTD.		907320							
PAGE		WELL #:	1	RRCID ->	264407	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	4120 PERF. 2701 - 2706
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7

COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
GREEN, E. E.		WELL #:	2	RRCID ->	033595	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	7939 PERF. 2120 - 2127
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WELDERXP LTD. 907320
FREEELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 216255 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351				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

09	840 N	619	-0-	-221	B	-0-	616	2	3	9	N	3		126
10	620 N	521	-0-	-99	B	-0-	518	2	3	9	N	3	85	44
11	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479	2			N	-0-		44
12	487 N	487	-0-	-0-	B	-0-	459	2	28	9	N	25		69
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		69
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		69

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

09	2837 N	2837	-0-	-0-	B	-0-	2833	1	4	9	N	4		128
10	2089 N	2089	-0-	-0-	B	-0-	2087	2	2	9	N	2	85	45
11	1885 N	1885	-0-	-0-	B	-0-	1885	2			N	-0-		45
12	1781 N	1781	-0-	-0-	B	-0-	1753	2	28	9	N	25		70
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		70
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		70

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.) 21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
PEDERNALES WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498

09	1395 N	1395	-0-	-0-		-0-	1311	2	84	9	N	76	177	53
10	1493 N	1493	-0-	-0-		-0-	1388	2	105	9	N	95		148
11	1498 N	1498	-0-	-0-		-0-	1321	2	177	9	N	161	179	130
12	1457 N	989	-0-	-468		-0-	882	2	107	9	N	97	180	47
01	1488 N	1046	-0-	-442		-0-	969	2	77	9	N	70		117
02	1450 N	1349	-0-	-101		-0-	1171	2	178	9	N	162	173	106

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

09	545 N	545	-0-	-0-		-0-	545	2			N	-0-		139
10	434 N	429	-0-	-5		-0-	429	2			N	-0-		139
11	1793 N	1793	-0-	-0-		-0-	1756	2	37	9	N	34		173
12	558 N	349	-0-	-209		-0-	346	2	3	9	N	3	167	9
01	600 N	600	-0-	-0-		-0-	578	2	22	9	N	20		29
02	899 N	561	-0-	-338		-0-	555	2	6	9	N	5		34

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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)		21048 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
SCHAEFER, E. C.		WELL #:	1 U	RRCID ->	042458	COMPL. DATE	08/09/1967	TOTAL DEPTH	7664 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)		21048 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806								
KRUEGER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149162	COMPL. DATE	03/01/1994	TOTAL DEPTH	14100 PERF. 12859 - 13082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COUSIN (4100)		21165 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
GEO-GOLDENROD		WELL #:	04	RRCID ->	202573	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4138 - 4142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COY CITY (7100)				21368 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES				
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596									
COY CITY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	277720	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	7465	PERF. 6404 - 7362	
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				01/30/2024									

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	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	

09	2100	N	1765	-0-	-335	B	-0-	277 1	1488 2	Y	-0-	-0-	
10	3136	X	3136	-0-	-0-	B	-0-	505 1	2631 2	Y	-0-	-0-	
11	3365	X	3365	-0-	-0-	B	-0-	513 1	2852 2	Y	-0-	-0-	
12	2635	X	2096	-0-	-539	B	-0-	377 1	1719 2	Y	-0-	-0-	
01	2635	X	283	-0-	-2352	B	-0-	53 1	230 2	Y	-0-	-0-	
02	2465	X	-0-	-0-	-2465	B	-0-			Y	-0-	-0-	

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)				21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
SARTWELLE				WELL #:	7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600	PERF.13804 - 13818	

09	449	N	449	-0-	-0-		-0-	449 2		N	-0-	-0-	
10	155	N	60	-0-	-95		-0-	60 2		N	-0-	-0-	
11	150	N	34	-0-	-116		-0-	34 2		N	-0-	-0-	
12	192	N	192	-0-	-0-		-0-	192 2		N	-0-	-0-	
01	62	N	NO RPT	-0-	-62		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	29	N	NO RPT	-0-	-29		-0-			N	NO RPT	-0-	

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
STOVALL				WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259	PERF.14013 - 14156	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		//CONT.//		21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.				945936										
CRANDALL, RUBY				WELL #: 1	RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14002	- 14044					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 192831	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13262	- 13278					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)				21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280										
STOVALL				WELL #: 1	RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 14580	PERF.11830	- 13412					
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	1	N	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			150
11	1	N	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-			150
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			150

STOVALL				WELL #: 3	RRCID -> 221466	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12511	- 12586					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			10

XTO ENERGY INC.				945936										
CRANDALL, RUBIE				WELL #: 3	RRCID -> 206762	COMPL. DATE 12/08/2014	TOTAL DEPTH 14500	PERF.12919	- 13910					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRANDALL, RUBIE				WELL #: 2	RRCID -> 269032	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 14500	PERF.11120	- 11189					
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
10	31	N	1	-0-	-30			1	2	Y	-0-			50
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	1	N	-0-	-0-	-1					Y	-0-			50
02	3	N	3	-0-	-0-			1	1	2	2	Y	-0-	50

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)													
WELDERXP LTD.													
ENCINA													
22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
907320													
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214													
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			
09	4050 X	2777	-0-	-1273	-0-	2721 2	56 9	N	51	187 1	277		
10	3720 X	3227	-0-	-493	-0-	471 1	2715 2	N	37		314		
						41 9							
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	412 1	3962 2	N	35		349		
						39 9							
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	69 1	3459 2	N	99	178 1	270		
						109 9							
01	3255 X	1246	-0-	-2009	-0-	191 1	1046 2	N	8		278		
						9 9							
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-			N	NO RPT		278		

ENCINA													
WELL #: 2 RRCID -> 206598 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	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-		

ENCINA													
WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64		

DALLAS HUSKY, NE. (HET)													
WELDERXP LTD.													
GOLIAD NAVAL AIR STATION													
22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
907320													
WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	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-		

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)													
WELDERXP LTD.													
WALSTON-PETTUS													
22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
907320													
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60		410		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84	87 1	407		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53		460		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	90 1	400		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		405		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		405		

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELDERXP LTD.		907320														
CLIFF FROMME		WELL #: 1		RRCID -> 236080		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
02	14B	DENY	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								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60					333
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	86	1			252
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53					305
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30	90	1			245
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					250
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					250

CLIFF FROMME		WELL #: 2		RRCID -> 244430		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					69
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					69

DAVO (FRIO 2970)		23466 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
GREENSTONE ENERGY, LLC		331330														
FOWLKES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216741		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SOCO ATX LLC		100095														
DEWITT COUNTY HWY 87		WELL #: 1		RRCID -> 263753		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266								
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EVX OPERATING LLC		101131														
CUERO SWD		WELL #: 1		RRCID -> 272909		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BAYTEX ENERGY USA, INC.				101444										
STEPHANIE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263763	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	12850	PERF.13174 - 17230		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	870 N	779	-0-	-91	-0-	690	1	89	9	N	81	189	1	-0-
10	922 N	922	-0-	-0-	-0-	713	1	145	3	N	54	1	1	53
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	690	1	59	9	N	131	166	1	18
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	144	9	69	9	N	63			81
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-	713	1			N	NO RPT			81
*02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-			81

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARALDO A403				WELL #:	1	RRCID ->	250474	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	13102	PERF.13554 - 16380		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER A-304				WELL #:	2	RRCID ->	259222	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	13741	PERF.14128 - 17650		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

HILMER KOOPMANN A 274				WELL #:	1	RRCID ->	259552	COMPL. DATE	06/29/2016	TOTAL DEPTH	13190	PERF.13470 - 17241		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	241	1	8718	3	N	1295	1293	1	314
*09	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	1425	9	261	1	N	1037	1123	1	228
*10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	1141	9	56	1	N	88	186	1	130
*11	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	97	9	390	1	N	1143	900	1	373
*12	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	1257	9	217	1	N	1210	1110	1	473
*01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	1331	9	254	1	N	818	940	1	351
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	900	9	433	1	N	1156	742	1	765
						1272	9							

HAMILTON TRUST UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	260706	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	13003	PERF.13480 - 17106		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-	193	1	337
*09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	3	N	182	186	1	333
*10	2077 N	1301	-0-	-776	-0-	200	9	63	1	N	256	188	1	401
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	282	9	7	1	N	578	370	1	609
*12	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	636	9	1131	3	N	444	385	1	668
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	43	1	1115	3	N	230	390	1	508
02	2204 N	1070	-0-	-1134	-0-	253	9	38	1	N	191	379	1	320
						210	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 #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752																
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	
*08		1364 N	915	-0-	-449	-0-	-0-	710	3	205	9	N	186	373	1	99
*09		900 N	693	-0-	-207	-0-	-0-	521	3	172	9	N	156			255
*10		961 N	792	-0-	-169	-0-	-0-	584	3	208	9	N	189	189	1	255
*11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	791	3	142	9	N	129	320	1	64
*12		713 N	425	-0-	-288	-0-	-0-	312	3	113	9	N	103			167
*01		806 N	347	-0-	-459	-0-	-0-	219	3	128	9	N	116	197	1	86
02		903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	662	3	241	9	N	219	188	1	117

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733																
*08		1488 N	1437	-0-	-51	-0-	-0-	1324	3	113	9	N	103	186	1	343
*09		1380 N	1334	-0-	-46	-0-	-0-	1191	3	143	9	N	130	185	1	288
*10		1426 N	280	-0-	-1146	-0-	-0-	52	1	192	3	N	33			321
								36	9							
*11		1380 N	1113	-0-	-267	-0-	-0-	180	1	778	3	N	141			462
								155	9							
*12		1364 N	884	-0-	-480	-0-	-0-	755	3	129	9	N	117			579
*01		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1261	3	131	9	N	119	196	1	502
02		1073 N	766	-0-	-307	-0-	-0-	663	3	103	9	N	94	186	1	410

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87			175
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978																
*09		4650 X	3675	-0-	-975	-0-	-0-	166	1	3121	3	N	353	378	1	155
								388	9							
*10		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	3800	3	N	427	376	1	206
								470	9							
*11		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	3557	3	N	361	384	1	183
								397	9							
*12		3813 X	3727	-0-	-86	-0-	-0-	117	1	3223	3	N	352	384	1	151
								387	9							
*01		4402 X	1045	-0-	-3357	-0-	-0-	112	1	808	3	N	114	181	1	84
								125	9							
02		4118 X	1782	-0-	-2336	-0-	-0-	233	1	1333	3	N	196	190	1	90
								216	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	256	1	121	3	N	35					306
						39	9									
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	256	1	11	9	N	10					316
*10	403 N	248	-0-	-155	-0-	223	1	15	3	N	9					325
						10	9									
*11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	235	1	252	3	N	103					428
						113	9									
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	251	1	1	9	N	1					429
*01	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	1			N	-0-					429
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					429

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

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-

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

*08	14B2 EXT	559	-0-	559	559	90	1	469	3	N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	573	-0-	573	1132	61	1	512	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1132					N	-0-					-0-
11	1132 X	-0-	-0-	-1132	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-

KOŁODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

*09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	3	N	329	333	1			146
						362	9									
*10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	67	1	2954	3	N	644	537	1			253
						708	9									
*11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	141	1	3216	3	N	677	719	1			211
						745	9									
*12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	120	1	2756	3	N	594	548	1			257
						653	9									
*01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	196	1	2984	3	N	598	754	1			101
						658	9									
02	3915 X	3649	-0-	-266	-0-	127	1	2972	3	N	500	333	1			268
						550	9									

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	1831	3	N	192	194	1			316
						211	9									
*09	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	29	1	1514	3	N	149	188	1			277
						164	9									
*10	2356 N	1498	-0-	-858	-0-	20	1	1327	3	N	137	188	1			226
						151	9									
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	20	1	1904	3	N	267					493
						294	9									
*12	1767 N	886	-0-	-881	-0-	159	1	582	3	N	132	189	1			436
						145	9									
*01	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	207	1	1129	3	N	22	380	1			78
						24	9									
02	2146 N	217	-0-	-1929	-0-	217	1			N	-0-					78

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 #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570														
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	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	283	1	3387	3	N	705	744	1	145
						776	9							
*09	4200 X	4120	-0-	-80	-0-	253	1	3137	3	N	664	562	1	247
						730	9							
*10	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	278	1	3911	3	N	713	748	1	212
						784	9							
*11	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	262	1	5995	3	N	691	760	1	143
						760	9							
*12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	293	1	3894	3	N	728	112	0	720
						801	9							39
*01	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	263	1	3723	3	N	467	139	0	367
						514	9							
02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	213	1	3433	3	N	585	655	0	186
						644	9							111
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480														
*08	1674 N	1589	-0-	-85	-0-	7	1	1340	3	N	220	180	1	266
						242	9							
*09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1331	3	265	9	N	241	379	1	128
						80	1	347	3	N	65			193
*10	1643 N	499	-0-	-1144	-0-	72	9							
11	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-			193
12	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			193
*01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			193
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			193
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556														
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-
D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668														
*08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	N	-0-			-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773	1			N	-0-			-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1396	1	199	9	N	181	181	1	-0-
11	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1073	1	1	3	N	39	39	0	-0-
						43	9							
*12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	66	1	99	3	N	17	17	0	-0-
						19	9							
*01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-			-0-
02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	149	1	381	3	N	88	88	0	-0-
						97	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	286	1	14439	3	N	883	939	1	88
						971	9							
*09	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	270	1	10854	3	N	1137	515	0	710 1 -0-
						1251	9							
*10	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	265	1	9319	3	N	602	602	0	-0-
						662	9							
*11	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	67	1	7251	3	N	642	642	0	-0-
						706	9							
*12	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	39	1	12534	3	N	1264	1264	0	-0-
						1390	9							
*01	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	33	1	10725	3	N	957	957	0	-0-
						1053	9							
02	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	12057	3	1269	9	N	1154	1154	0	-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
*08	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	9079	3	1433	9	N	1303	1281	1	182
						8436	3	1690	9	N	1536	432	0	1113 1 173
*09	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	11	1	7112	3	N	1058	304	0	927 1 -0-
						1164	9							
*10	8370 X	8287	-0-	-83	-0-	140	1	7352	3	N	880	880	0	-0-
						968	9							
*11	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	425	1	8867	3	N	1709	1709	0	-0-
						1880	9							
*12	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	339	1	4370	3	N	750	750	0	-0-
						825	9							
*01	8370 X	5534	-0-	-2836	-0-	277	1	8852	3	N	1240	1240	0	-0-
						1364	9							
02	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-									

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068														
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	219	1	42	3	N	186	172	1	128
						205	9							
*10	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	1			N	-0-			128
						172	1	99	3	N	86			214
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	95	9							
						72	1	215	3	N	74	128	1	160
*12	496 N	368	-0-	-128	-0-	81	9							
						50	1	91	3	N	66			226
*01	217 N	214	-0-	-3	-0-	73	9							
						62	1	4	9	N	4			230
02	348 N	66	-0-	-282	-0-									

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889														
*08	310 N	295	-0-	-15	-0-	38	1	257	3	N	-0-			119
						83	1	199	3	N	81	54	0	146 1 -0-
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	89	9							
						220	1	74	3	N	61	61	0	-0-
*10	403 N	361	-0-	-42	-0-	67	9							
						220	1	73	3	N	66	66	0	-0-
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	73	9							
						244	1	63	3	N	90	60	0	30
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	99	9							
						168	1	105	3	N	18	48	0	-0-
*01	372 N	293	-0-	-79	-0-	20	9							
						34	1	207	3	N	71	71	0	-0-
02	348 N	319	-0-	-29	-0-	78	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
MOTL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	22528 X	22528	-0-	-0-	-0-	363 1	20035 3	N	1936	2040 1		160
						2130 9						
*09	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	374 1	15223 3	N	1872	1861 1		171
						2059 9						
*10	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	326 1	13563 3	N	1540	1499 1		212
						1694 9						
*11	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	364 1	11086 3	N	1219	1135 1		296
						1341 9						
*12	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	337 1	9314 3	N	1088	1143 1		241
						1197 9						
*01	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	315 1	6611 3	N	761	758 1		244
						837 9						
02	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	249 1	6538 3	N	825	752 1		317
						908 9						

JANSKY UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

N STEINMANN UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANZ UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266835		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

MOTL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266843		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151

HOOKS NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08		686 X	686	-0-	-0-	-0-	516	1	24	3	N	133	133	0	-0-	
							146	9								
09		588 X	588	-0-	-0-	-0-	489	1	7	3	N	84	84	0	-0-	
							92	9								
*10		908 X	908	-0-	-0-	-0-	533	1	209	3	N	151	151	0	-0-	
							166	9								
*11		704 X	704	-0-	-0-	-0-	350	1	130	3	N	204	204	0	-0-	
							224	9								
*12		882 X	882	-0-	-0-	-0-	300	1	245	3	N	306	306	0	-0-	
							337	9								
*01		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	83	1	4274	3	N	1134	1134	0	-0-	
							1247	9								
02		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	1	1	3760	3	N	1289	1289	0	-0-	
							1418	9								

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012													TOTAL DEPTH	13201	PERF.13800	- 17314
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44	

HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014													TOTAL DEPTH	13421	PERF.13183	- 18468
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118	
02		12040 X	12040	-0-	-0-	-0-	21	1	9013	3	N	2733	2334	0	189 1 328	
							3006	9								

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014													TOTAL DEPTH	13320	PERF.13323	- 18223
*08		2976 X	2122	-0-	-854	-0-	53	1	1615	3	N	413	414	0	95	
							454	9								
*09		2850 X	1887	-0-	-963	-0-	9	1	1469	3	N	372	373	0	94	
							409	9								
*10		2573 X	2046	-0-	-527	-0-	1703	3	343	9	N	312	314	0	92	
*11		2340 X	2022	-0-	-318	-0-	88	1	1498	3	N	396	395	0	93	
							436	9								
*12		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	3	N	372	373	0	92	
							409	9								
*01		3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	22	1	2439	3	N	498	499	0	91	
							548	9								
02		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	21	1	2175	3	N	368	367	0	92	
							405	9								

KOŁODZIEJZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014													TOTAL DEPTH	13459	PERF.13900	- 19389
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015															
M	O	ALLOW 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
*08		31 N	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	N	3			102
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			103
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620															
*08		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1085	3	168	9	N	153	153	0	89
*09		1470 N	1279	-0-	-191	-0-	185	1	830	3	N	240	242	0	87
							264	9							
*10		1333 N	1223	-0-	-110	-0-	13	1	1034	3	N	160	161	0	86
							176	9							
*11		1200 N	732	-0-	-468	-0-	42	1	658	3	N	29	29	0	86
							32	9							
*12		1333 N	1237	-0-	-96	-0-	57	1	953	3	N	206	206	0	86
							227	9							
*01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	93	1	787	3	N	167	167	0	86
							184	9							
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	11	1	1063	3	N	509	291	0	137
							560	9					167	1	137

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293															
*08		2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	280	1	1892	3	N	419	372	1	665
							461	9							
*09		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	200	1	1919	3	N	363	371	1	657
							399	9							
*10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	N	332	568	1	421
							365	9							
*11		2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	113	1	1564	3	N	408	385	1	444
							449	9							
*12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	263	1	1628	3	N	364	365	1	443
							400	9							
*01		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	215	1	935	3	N	201	381	1	263
							221	9							
02		754 N	44	-0-	-710	-0-	44	1			N	-0-			263

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548															
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	1	19	9	N	17	372	1	317
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	9	N	1	178	1	140
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-			140
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	257	1	39	9	N	35			175
*01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	149	1	348	3	N	17			192
							19	9							
02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	974	3	N	5			197
							6	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	39	1	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1223	3	54	9	Y	49	76	1			68
*04	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	1015	3	53	9	Y	48	99	1			17
*05	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3963	3	262	9	Y	238	142	1			113
*06	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1329	3	63	9	Y	57	152	1			18
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	49	1			38
*08	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					38
*09	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5237	3	250	9	Y	227	160	1			105
*10	4216 X	1128	-0-	-3088	-0-	1095	3	33	9	Y	30					135
*11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					135
*12	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-					135
*01	DLQ G-10	171	-0-	171	171	168	3	3	9	Y	3	79	1			59
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					59

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

*03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3242	3	135	9	Y	123	92	1			146
*04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4144	3	216	9	Y	196	272	1			70
*05	7130 X	5893	-0-	-1237	-0-	5552	3	341	9	Y	310	232	1			148
*06	6900 X	2213	-0-	-4687	-0-	2113	3	100	9	Y	91	210	1			29
*07	7130 X	4862	-0-	-2268	-0-	4765	3	97	9	Y	88	69	1			48
*08	5890 X	13	-0-	-5877	-0-	13	3			Y	-0-					48
*09	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	6966	3	341	9	Y	310	215	1			143
*10	5890 X	1600	-0-	-4290	-0-	1549	3	51	9	Y	46					189
*11	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					189
*12	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					189
*01	DLQ G-10	242	-0-	242	242	238	3	4	9	Y	4	110	1			83
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-					83

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

*03	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	12841	3	644	9	N	585	627	1			198
*04	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	6842	3	459	9	N	417	314	1			301
*05	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5465	3	179	9	N	163	348	1			116
*06	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	10979	3	549	9	N	499	452	1			163
*07	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	7998	3	205	9	N	186	141	1			208
*08	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4647	3	157	9	N	143	171	1			180
*09	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1812	3	103	9	N	94	107	1			167
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*12	880 X	880	-0-	-0-	-0-	829	3	51	9	N	46	126	1			87
*01	558 X	558	-0-	-0-	-0-	543	3	15	9	N	14					101
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
WILD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273521 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13701 - 19023												
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
*08		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	66	1	3567	3	N	352
							502	9				
*09		5610 X	4397	-0-	-1213	-0-	86	1	3862	3	N	209
							449	9				
*10		5797 X	3892	-0-	-1905	-0-	66	1	3398	3	N	412
							428	9				
*11		5610 X	2860	-0-	-2750	-0-	99	1	2411	3	N	541
							350	9				
*12		4557 X	1863	-0-	-2694	-0-	205	1	1479	3	N	516
							179	9				
*01		4557 X	552	-0-	-4005	-0-	323	1	168	3	N	571
							61	9				
02		4263 X	431	-0-	-3832	-0-	305	1	78	3	N	429
							48	9				
KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606												
*08		9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	93	1	7975	3	N	135
							1891	9				
*09		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	210	1	7070	3	N	158
							2074	9				
*10		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	194	1	11298	3	N	156
							2245	9				
*11		11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	325	1	9398	3	N	200
							2121	9				
*12		12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	340	1	10353	3	N	125
							2085	9				
*01		11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	314	1	9037	3	N	295
							1855	9				
02		10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	269	1	8159	3	N	133
							1645	9				
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	209
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394												
*08		4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	474	1	3629	3	N	31
							825	9				
*09		4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	473	1	3178	3	N	129
							726	9				
*10		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	466	1	3299	3	N	17
							812	9				
*11		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	443	1	3368	3	N	17
							859	9				
*12		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	416	1	3148	3	N	16
							774	9				
*01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	614	1	3089	3	N	16
							853	9				
02		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	304	1	2178	3	N	16
							473	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 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
*08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	N	8			87
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*10	28 X	28	-0-	-0-	-0-	25	3	3	9	N	3	5 0		85
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
*12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	N	2			87
*01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	30			117
						33	9							
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	22	1	1	3	N	9			126
						10	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
*08	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	225	1	6514	3	N	1222	1222 0		51
						1344	9							
*09	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	248	1	6270	3	N	1179	1180 0		50
						1297	9							
*10	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	340	1	6077	3	N	1215	1216 0		49
						1337	9							
*11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	322	1	5761	3	N	1137	1137 0		49
						1251	9							
*12	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	299	1	5468	3	N	1025	1026 0		48
						1128	9							
*01	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	279	1	5167	3	N	1021	1021 0		48
						1123	9							
02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	34	1	5723	3	N	1030	1030 0		48
						1133	9							

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690														
09	418 X	418	-0-	-0-	-0-	273	1	145	9	N	132	186 1		100
*10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	259	1	53	3	N	90			190
						99	9							
*11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	313	1	20	3	N	116	194 1		112
						128	9							
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	286	1	158	9	N	144	162 1		94
*01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	297	1	124	9	N	113	125 1		82
02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	138	1	174	3	N	108			190
						119	9							

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874														
*08	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	597	1	10129	3	N	955	1076 1		86
						1051	9							
*09	10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	521	1	9093	3	N	897	901 1		82
						987	9							
*10	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	431	1	6345	3	N	796	718 1		160
						876	9							
*11	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	227	1	6255	3	N	721	752 1		129
						793	9							
*12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	674	1	8647	3	N	850	743 1		236
						935	9							
*01	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	700	1	9370	3	N	1074	1106 1		204
						1181	9							
02	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	613	1	9114	3	N	908	912 1		200
						999	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
FRANZ UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 276664		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANZ UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 276665		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651								
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-

HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 276923		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301								
09	330 N	292	-0-	-38	-0-	263	1	29	9	N	26					684
10	372 N	280	-0-	-92	-0-	269	1	11	9	N	10	556	1			138
*11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	402	1	14	3	N	72					210
						79	9									
*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	304	1	191	3	N	26					236
						29	9									
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	277	1	115	3	N	24					260
						26	9									
02	493 N	292	-0-	-201	-0-	250	1	24	3	N	16					276
						18	9									

HAMILTON TRUST A 405		WELL #: 3		RRCID -> 276972		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347								
*08	1891 X	1410	-0-	-481	-0-	215	1	863	3	N	302	385	1			206
						332	9									
*09	1440 X	1309	-0-	-131	-0-	169	1	813	3	N	297	188	1			315
						327	9									
*10	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	211	1	970	3	N	322	349	1			288
						354	9									
*11	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	176	1	989	3	N	386					674
						425	9									
*12	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	324	1	1469	3	N	336	382	1			628
						370	9									
*01	1550 X	1126	-0-	-424	-0-	287	1	718	3	N	110	547	1			191
						121	9									
02	1537 X	732	-0-	-805	-0-	230	1	474	3	N	25					216
						28	9									

HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 3		RRCID -> 276976		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091								
*08	6450 X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	5695	3	N	658	573	1			364
						724	9									
*09	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	69	1	5238	3	N	543	546	1			361
						597	9									
*10	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	8	1	4083	3	N	474	356	1			479
						521	9									
*11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	2	1	4011	3	N	515	761	1			233
						567	9									
*12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	97	1	3886	3	N	550	574	1			209
						605	9									
*01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	189	1	2739	3	N	451	348	1			312
						496	9									
02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2862	3	450	9	N	409	191	1			530

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	251	1	3163	3	N	993	995	0	108
						1092	9							
*09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	179	1	2932	3	N	662	490	0	93
						728	9					187	1	
*10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	182	1	3812	3	N	720	379	0	61
						792	9					373	1	
*11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	288	1	2590	3	N	821	822	0	60
						903	9							
*12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	457	1	2449	3	N	798	809	0	2
						878	9					47	1	
*01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	342	1	2526	3	N	771	771	0	2
						848	9							
02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	3	N	597	597	0	2
						657	9							
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272														
*08	3937 X	3247	-0-	-690	-0-	2734	3	513	9	N	466	383	1	302
*09	3690 X	1185	-0-	-2505	-0-	1	1	972	3	N	193	364	1	131
						212	9							
*10	3813 X	624	-0-	-3189	-0-	6	1	440	3	N	162			293
						178	9							
*11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	12	1	3833	3	N	623	573	1	343
						685	9							
*12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	3570	3	N	605	732	1	216
						666	9							
*01	3255 X	1211	-0-	-2044	-0-	22	1	1058	3	N	119			335
						131	9							
02	4379 X	56	-0-	-4323	-0-	11	1	45	3	N	-0-			335
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
*08	4774 X	2029	-0-	-2745	-0-	1744	3	285	9	N	259	193	1	352
*09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4156	3	582	9	N	529	568	1	313
*10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	5410	3	811	9	N	737	566	1	484
*11	2490 X	1213	-0-	-1277	-0-	16	1	1097	3	N	91	373	1	202
						100	9							
*12	4898 X	297	-0-	-4601	-0-	37	1	250	3	N	9			211
						10	9							
*01	5921 X	184	-0-	-5737	-0-	13	1	124	3	N	43			254
						47	9							
02	5539 X	357	-0-	-5182	-0-	8	1	310	3	N	35			289
						39	9							
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
*08	7223 X	473	-0-	-6750	-0-	277	1	122	3	N	67	68	0	12
						74	9							
09	4950 X	205	-0-	-4745	-0-	204	1	1	9	N	1			13
10	5332 X	259	-0-	-5073	-0-	259	1			N	-0-			13
11	5160 X	10	-0-	-5150	-0-	10	1			N	-0-			13
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			13
*01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			13
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	2702	3	N	590	590	0	13
						649	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	2905	3	616	9	N	560	550	1			173
*09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	2779	3	587	9	N	534	554	1			153
*10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	14	1	3249	3	N	562	379	1			336
						618	9									
*11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	2596	3	562	9	N	511	563	1			284
*12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	19	1	2672	3	N	517	514	1			287
						569	9									
*01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1711	3	466	9	N	424	381	1			330
02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	2880	3	656	9	N	596	756	1			170

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650																
*08	5177 X	4273	-0-	-904	-0-	233	1	3422	3	N	562	561	0			27
						618	9									
*09	7020 X	2334	-0-	-4686	-0-	234	1	1817	3	N	257	258	0			26
						283	9									
*10	7254 X	199	-0-	-7055	-0-	53	1	134	3	N	11	12	0			25
						12	9									
*11	7020 X	1635	-0-	-5385	-0-	23	1	1364	3	N	225	225	0			25
						248	9									
*12	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	168	1	6547	3	N	1331	1331	0			25
						1464	9									
*01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	244	1	4522	3	N	739	739	0			25
						813	9									
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	62	1	3958	3	N	770	644	0			151
						847	9									

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752																
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-					401
10	11377 X	4	-0-	-11373	-0-	4	1			N	-0-					401
11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					401
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					401
*01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					401
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	188	1			213

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576																
*08	279 N	218	-0-	-61	-0-	94	1	98	3	N	24					361
						26	9									
*09	180 N	157	-0-	-23	-0-	11	1	135	3	N	10					371
						11	9									
*10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	113	1	699	3	N	145	195	1			321
						160	9									
*11	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	97	1	1404	3	N	127	191	1			257
						140	9									
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	3	N	195					452
						215	9									
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1095	3	427	9	N	388	190	1			650
02	2900 N	5758	-0-	2858	2858	4943	3	815	9	N	741	743	1			648

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
		GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*08	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	1151 1	2082 3	Y	583	546 1	676
						641 9					
*09	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	1494 1	1500 3	Y	695	738 1	633
						765 9					
*10	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	1307 1	1418 3	Y	519	511 1	641
						571 9					
*11	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	776 1	1109 3	Y	447	537 1	551
						492 9					
*12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	734 1	1011 3	Y	556	565 1	542
						612 9					
*01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	783 1	907 3	Y	573	574 1	541
						630 9					
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	657 1	801 3	Y	558	345 1	754
						614 9					
R. BORCHARDT UNIT B											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				2	280729	05/15/2017	13143	13404		- 17630	
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 1		N	-0-	23	
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	23	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	23	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	23	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	-0-	
R. BORCHARDT UNIT B											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				3	280730	05/09/2017	13210	13338		- 17722	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-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-	
HILMER KOOPMANN A 274											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				6	280750	11/15/2020	13210	13402		- 19543	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	83911			Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	83911			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	83911			Y	NO RPT	-0-	
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-	
HILMER KOOPMANN A 274											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				7	280856	11/15/2020	13099	13138		- 19281	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
R. BORCHARDT UNIT B											
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
				4	280857	05/10/2017	13127	13353		- 17190	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145																
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			
*08	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	575	1	22759	3	Y	3048	3052	0	113		
						3353	9									
*09	29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	689	1	25040	3	Y	3863	3864	0	112		
						4249	9									
*10	31496 X	31496	-0-	-0-	-0-	751	1	26610	3	Y	3759	3762	0	109		
						4135	9									
*11	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	713	1	25593	3	Y	3587	3588	0	108		
						3946	9									
*12	31641 X	31641	-0-	-0-	-0-	666	1	26620	3	Y	3959	3960	0	107		
						4355	9									
*01	31151 X	31151	-0-	-0-	-0-	690	1	26354	3	Y	3734	3734	0	107		
						4107	9									
02	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	702	1	25008	3	Y	3360	3360	0	107		
						3696	9									
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																
*08	15221 X	9917	-0-	-5304	-0-	3	1	8568	3	N	1224	1224	0	108		
						1346	9									
*09	14730 X	9997	-0-	-4733	-0-	184	1	8515	3	N	1180	1181	0	107		
						1298	9									
*10	15221 X	10215	-0-	-5006	-0-	72	1	9259	3	N	804	807	0	104		
						884	9									
*11	13410 X	8046	-0-	-5364	-0-	3	1	7439	3	N	549	377	1	276		
						604	9									
*12	11160 X	1036	-0-	-10124	-0-	2	1	867	3	N	152	378	1	50		
						167	9									
*01	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			50		
02	9657 X	51	-0-	-9606	-0-	51	1			N	-0-			50		
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499																
*08	5146 X	4696	-0-	-450	-0-	1066	1	2895	3	N	668	18	0	558	1	140
						735	9									
*09	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	1105	1	7960	3	N	568	572	0	123	1	13
						625	9									
*10	5146 X	3364	-0-	-1782	-0-	1154	1	1627	3	N	530	530	0			13
						583	9									
11	4530 X	1009	-0-	-3521	-0-	884	1	9	3	N	105	105	0			13
						116	9									
12	10013 X	905	-0-	-9108	-0-	899	1	6	9	N	5	5	0			13
*01	10013 X	912	-0-	-9101	-0-	912	1			N	-0-					13
02	9367 X	841	-0-	-8526	-0-	839	1	2	9	N	2	2	0			13
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 204 RRCID -> 282932 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10	T. A.	41	-0-	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-
*11	T. A.	41	-0-	-0-	41	82	1	1	40	3	Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	82						-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	82						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	82						-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119												
*08	4588	X	1456	-0-	-3132	-0-	1329	3	127	9	N	-0-
09	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-						-0-
*10	4061	X	2245	-0-	-1816	-0-	2194	3	51	9	N	-0-
*11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	3858	3	392	9	N	-0-
*12	4061	X	3165	-0-	-896	-0-	2884	3	281	9	N	-0-
*01	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1802	3	95	9	N	-0-
02	4118	X	1366	-0-	-2752	-0-	1366	3			N	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304												
*08	14911	X	5578	-0-	-9333	-0-	5174	3	404	9	N	-0-
*09	17936	X	17936	-0-	-0-	-0-	16201	3	1735	9	N	-0-
*10	13237	X	12798	-0-	-439	-0-	11752	3	1046	9	N	-0-
*11	12630	X	11283	-0-	-1347	-0-	10136	3	1147	9	N	-0-
*12	18538	X	11481	-0-	-7057	-0-	10168	3	1313	9	N	-0-
*01	18538	X	11116	-0-	-7422	-0-	9928	3	1188	9	N	-0-
02	17342	X	9063	-0-	-8279	-0-	8149	3	914	9	N	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246												
*08	15945	X	15945	-0-	-0-	-0-	14017	3	1928	9	N	-0-
*09	14670	X	13308	-0-	-1362	-0-	12282	3	1026	9	N	-0-
*10	15159	X	12177	-0-	-2982	-0-	11384	3	793	9	N	-0-
*11	15420	X	11024	-0-	-4396	-0-	9473	3	1551	9	N	-0-
*12	15934	X	11223	-0-	-4711	-0-	9565	3	1658	9	N	-0-
*01	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	15953	3	2382	9	N	-0-
02	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	14733	3	1988	9	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HOOKS NO. 2		WELL #: 208		RRCID -> 284240		COMPL. DATE 02/26/2018			TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345			
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
*08	15903 X	15859	-0-	-44	-0-	247 1	12179 3	Y	3121	3120 0		8
						3433 9						
*09	15390 X	9489	-0-	-5901	-0-	160 1	7106 3	Y	2021	2022 0		7
						2223 9						
*10	15903 X	13914	-0-	-1989	-0-	228 1	10610 3	Y	2796	2796 0		7
						3076 9						
*11	15390 X	11419	-0-	-3971	-0-	174 1	8394 3	Y	2592	2592 0		7
						2851 9						
*12	15903 X	14496	-0-	-1407	-0-	342 1	11215 3	Y	2672	2673 0		6
						2939 9						
*01	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	125 1	3623 3	Y	921	923 0		4
						1013 9						
02	12586 X	7049	-0-	-5537	-0-	120 1	5935 3	Y	904	905 0		3
						994 9						

HOOKS NO. 2		WELL #: 209		RRCID -> 284241		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589			
*08	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	140 1	6910 3	Y	1433	1433 0		3
						1576 9						
*09	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	185 1	8164 3	Y	1265	1264 0		4
						1392 9						
*10	9679 X	9679	-0-	-0-	-0-	165 1	7674 3	Y	1673	1673 0		4
						1840 9						
*11	9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	148 1	7134 3	Y	1566	1566 0		4
						1723 9						
*12	9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	195 1	6395 3	Y	2281	2280 0		5
						2509 9						
*01	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	146 1	4252 3	Y	1341	1340 0		6
						1475 9						
02	9425 X	8400	-0-	-1025	-0-	127 1	6261 3	Y	1829	1830 0		5
						2012 9						

HOOKS NO. 2		WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641			
*08	10695 X	9684	-0-	-1011	-0-	153 1	7539 3	Y	1811	1811 0		4
						1992 9						
*09	10350 X	7166	-0-	-3184	-0-	124 1	5488 3	Y	1413	1412 0		5
						1554 9						
*10	10695 X	8174	-0-	-2521	-0-	135 1	6297 3	Y	1584	1585 0		4
						1742 9						
*11	10350 X	5962	-0-	-4388	-0-	93 1	4501 3	Y	1244	1245 0		3
						1368 9						
*12	9796 X	9017	-0-	-779	-0-	202 1	6631 3	Y	1985	1984 0		4
						2184 9						
*01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	49 1	1423 3	Y	562	563 0		3
						618 9						
02	7656 X	3440	-0-	-4216	-0-	38 1	1925 3	Y	1343	1342 0		4
						1477 9						

HOOKS NO. 2		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018			TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	833	-0-	833	833	5 1	241 3	Y	534	533 0		1
						587 9						
*12	14B2 EXT	1567	-0-	1567	2400	18 1	607 3	Y	856	855 0		2
						942 9						
*01	4344 X	1944	-0-	-2400	-0-	52 1	1493 3	Y	363	363 0		2
						399 9						
02	2900 N	5804	-0-	2904	2904	92 1	4551 3	Y	1055	1054 0		3
						1161 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417				
M O	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
*08	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	124 1	6112 3	Y	871	871 0		2
						958 9						
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	97 1	4280 3	Y	655	655 0		2
						721 9						
*10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	85 1	3948 3	Y	797	797 0		2
						877 9						
*11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	53 1	2564 3	Y	601	601 0		2
						661 9						
*12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	105 1	3450 3	Y	829	829 0		2
						912 9						
*01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	154 1	4453 3	Y	507	507 0		2
						558 9						
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	87 1	4264 3	Y	699	699 0		2
						769 9						

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 284289		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	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-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 284347		COMPL. DATE 05/25/2018		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	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-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 284348		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926				
*08	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	594 1	16032 3	Y	896	896 0		-0-
						986 9						
*09	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	513 1	11664 3	Y	872	872 0		-0-
						959 9						
*10	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	501 1	11783 3	Y	623	623 0		-0-
						685 9						
*11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	658 1	11692 3	Y	994	994 0		-0-
						1093 9						
*12	18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	557 1	16868 3	Y	1117	1117 0		-0-
						1229 9						
*01	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	440 1	9297 3	Y	616	616 0		-0-
						678 9						
02	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	710 1	14490 3	Y	1128	1128 0		-0-
						1241 9						

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 284351		COMPL. DATE 10/18/2018			TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699		
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
*08	6758 X	1280	-0-	-5478	-0-	42	1 1132 3	Y	96	96 0	-0-
						106	9				
*09	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	254	1 5721 3	Y	114	114 0	-0-
						125	9				
*10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	141	1 3305 3	Y	134	134 0	-0-
						147	9				
*11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	95	1 1674 3	Y	19	19 0	-0-
						21	9				
*12	6293 X	910	-0-	-5383	-0-	29	1 879 3	Y	2	2 0	-0-
						2	9				
*01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1 26 3	Y	-0-		-0-
02	5887 X	1112	-0-	-4775	-0-	52	1 1052 3	Y	7	7 0	-0-
						8	9				

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 284352		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039		
*08	16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	573	1 15431 3	Y	716	716 0	-0-
						788	9				
*09	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	337	1 7642 3	Y	459	459 0	-0-
						505	9				
*10	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	403	1 9491 3	Y	576	576 0	-0-
						634	9				
*11	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	586	1 10414 3	Y	814	814 0	-0-
						895	9				
*12	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	538	1 16305 3	Y	969	969 0	-0-
						1066	9				
*01	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	542	1 11476 3	Y	807	807 0	-0-
						888	9				
02	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	562	1 11455 3	Y	660	660 0	-0-
						726	9				

STRAUBE UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 284577		COMPL. DATE 07/23/2018			TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489		
*08	21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	18173	3 3366 9	N	3060	3060 0	-0-
*09	20010 X	18171	-0-	-1839	-0-	15265	3 2906 9	N	2642	2642 0	-0-
*10	20243 X	17757	-0-	-2486	-0-	14979	3 2778 9	N	2525	2525 0	-0-
*11	20850 X	17634	-0-	-3216	-0-	14601	3 3033 9	N	2757	2757 0	-0-
*12	21545 X	17998	-0-	-3547	-0-	14860	3 3138 9	N	2853	2853 0	-0-
*01	21545 X	16305	-0-	-5240	-0-	14102	3 2203 9	N	2003	2003 0	-0-
02	17574 X	16902	-0-	-672	-0-	14425	3 2477 9	N	2252	2252 0	-0-

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 286238		COMPL. DATE 10/23/2019			TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007		
*08	16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	429	1 12548 3	N	3405	3325 0	80
						3746	9				
*09	16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	387	1 13309 3	N	2200	2240 0	40
						2420	9				
*10	19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	367	1 15625 3	N	2949	2989 0	-0-
						3244	9				
*11	16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	315	1 12764 3	N	2740	2740 0	-0-
						3014	9				
*12	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	489	1 12839 3	N	2735	2735 0	-0-
						3009	9				
*01	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	500	1 15153 3	N	2630	2630 0	-0-
						2893	9				
02	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	488	1 11532 3	N	2820	2820 0	-0-
						3102	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

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

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169

*08	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	488	1	14313	3	N	3717	3796	0	79
							4089	9							
*09	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	253	1	8828	3	N	2130	2209	0	-0-
							2343	9							
*10	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	353	1	15151	3	N	3811	3811	0	-0-
							4192	9							
*11	27801	X	27801	-0-	-0-	-0-	558	1	22543	3	N	4273	4273	0	-0-
							4700	9							
*12	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	516	1	13669	3	N	3966	3966	0	-0-
							4363	9							
*01	20234	X	20234	-0-	-0-	-0-	511	1	15633	3	N	3718	3718	0	-0-
							4090	9							
02	16804	X	16804	-0-	-0-	-0-	544	1	12852	3	N	3098	3098	0	-0-
							3408	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	3	N	-0-			-0-
*11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	3	N	-0-			-0-
*12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-			-0-
*01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
02	2233	X	745	-0-	-1488	-0-	22	1	723	3	N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*08	27705 X	27705	-0-	-0-	-0-	87	1	22937	3	N	4255	4255	0	-0-
						4681	9							
*09	28890 X	23858	-0-	-5032	-0-	186	1	19741	3	N	3574	3574	0	-0-
						3931	9							
*10	29853 X	22026	-0-	-7827	-0-	394	1	18160	3	N	3156	3156	0	-0-
						3472	9							
*11	28890 X	11577	-0-	-17313	-0-	618	1	8580	3	N	2163	2163	0	-0-
						2379	9							
*12	27714 X	23233	-0-	-4481	-0-	444	1	19544	3	N	2950	2950	0	-0-
						3245	9							
*01	27714 X	22009	-0-	-5705	-0-	598	1	17933	3	N	3162	3162	0	-0-
						3478	9							
02	23055 X	21009	-0-	-2046	-0-	499	1	16852	3	N	3325	3325	0	-0-
						3658	9							
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528														
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	647 X	647	-0-	-0-	-0-	49	3	598	9	N	544	544	0	-0-
*11	55 X	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-			-0-
*12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
*01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253													
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		
*08	29093 X	29093	-0-	-0-	-0-	519 1	25361 3	N	2921	2921 0	-0-		
						3213 9							
*09	28274 X	28274	-0-	-0-	-0-	474 1	24713 3	N	2806	2806 0	-0-		
						3087 9							
*10	30130 X	30130	-0-	-0-	-0-	534 1	26322 3	N	2976	2976 0	-0-		
						3274 9							
*11	31372 X	31372	-0-	-0-	-0-	602 1	26909 3	N	3510	3510 0	-0-		
						3861 9							
*12	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	648 1	29100 3	N	3722	3722 0	-0-		
						4094 9							
*01	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	596 1	26399 3	N	2970	2970 0	-0-		
						3267 9							
02	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	543 1	26960 3	N	2412	2412 0	-0-		
						2653 9							
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157													
*08	36270 X	25601	-0-	-10669	-0-	149 1	22764 3	N	2444	2444 0	-0-		
						2688 9							
*09	35100 X	23106	-0-	-11994	-0-	142 1	20575 3	N	2172	2172 0	-0-		
						2389 9							
*10	36270 X	23792	-0-	-12478	-0-	172 1	20991 3	N	2390	2390 0	-0-		
						2629 9							
*11	33060 X	22846	-0-	-10214	-0-	155 1	19945 3	N	2496	2496 0	-0-		
						2746 9							
*12	25606 X	24379	-0-	-1227	-0-	131 1	21667 3	N	2346	2346 0	-0-		
						2581 9							
*01	28357 X	28357	-0-	-0-	-0-	155 1	25026 3	N	2887	2887 0	-0-		
						3176 9							
02	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	126 1	21668 3	N	2722	2722 0	-0-		
						2994 9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	13857 X	12642	-0-	-1215	-0-	70	1	10837	3	N	1577	1577	0		-0-
						1735	9								
*09	13410 X	10697	-0-	-2713	-0-	64	1	9260	3	N	1248	1248	0		-0-
						1373	9								
*10	24397 X	6000	-0-	-18397	-0-	38	1	4669	3	N	1175	1175	0		-0-
						1293	9								
*11	23610 X	10847	-0-	-12763	-0-	75	1	9642	3	N	1027	1027	0		-0-
						1130	9								
*12	24397 X	2478	-0-	-21919	-0-	11	1	1829	3	N	580	580	0		-0-
						638	9								
*01	12648 X	4386	-0-	-8262	-0-	20	1	3297	3	N	972	972	0		-0-
						1069	9								
02	10498 X	6607	-0-	-3891	-0-	32	1	5546	3	N	935	935	0		-0-
						1029	9								

BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234

*08	51708 X	45054	-0-	-6654	-0-	264	1	40323	3	N	4061	4061	0		-0-
						4467	9								
*09	50880 X	43135	-0-	-7745	-0-	268	1	38570	3	N	3906	3906	0		-0-
						4297	9								
*10	52576 X	42320	-0-	-10256	-0-	311	1	37777	3	N	3847	3847	0		-0-
						4232	9								
*11	50880 X	41814	-0-	-9066	-0-	289	1	37174	3	N	3955	3955	0		-0-
						4351	9								
*12	47306 X	39693	-0-	-7613	-0-	215	1	35472	3	N	3642	3642	0		-0-
						4006	9								
*01	45043 X	39626	-0-	-5417	-0-	220	1	35410	3	N	3633	3633	0		-0-
						3996	9								
02	41702 X	37856	-0-	-3846	-0-	196	1	33504	3	N	3778	3778	0		-0-
						4156	9								

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121

*03	14074 X	12159	-0-	-1915	-0-	9786	3	2373	9	N	2157	2157	0		-0-
*04	11970 X	2242	-0-	-9728	-0-	1693	3	549	9	N	499	499	0		-0-
*05	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	9333	3	2225	9	N	2023	2023	0		-0-
*06	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	10173	3	2372	9	N	2156	2156	0		-0-
*07	12152 X	11665	-0-	-487	-0-	9481	3	2184	9	N	1985	1985	0		-0-
*08	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	10004	3	2317	9	N	2106	2106	0		-0-
*09	12540 X	10961	-0-	-1579	-0-	8995	3	1966	9	N	1787	1787	0		-0-
*10	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	12911	3	2265	9	N	2059	2059	0		-0-
*11	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	10592	3	2026	9	N	1842	1842	0		-0-
*12	12307 X	10061	-0-	-2246	-0-	8454	3	1607	9	N	1461	1461	0		-0-
*01	12307 X	10058	-0-	-2249	-0-	7988	3	2070	9	N	1882	1882	0		-0-
02	14210 X	11421	-0-	-2789	-0-	7206	3	4215	9	N	3832	3832	0		-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885

*08	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	47	1	14883	3	N	1358	1358	0		-0-
						1494	9								
*09	15810 X	14961	-0-	-849	-0-	30	1	13549	3	N	1256	1256	0		-0-
						1382	9								
*10	14973 X	12531	-0-	-2442	-0-	36	1	11340	3	N	1050	1050	0		-0-
						1155	9								
*11	21638 X	21638	-0-	-0-	-0-	66	1	20347	3	N	1114	1114	0		-0-
						1225	9								
*12	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	48	1	19543	3	N	2343	2343	0		-0-
						2577	9								
*01	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	9	1	15831	3	N	1846	1846	0		-0-
						2031	9								
02	20909 X	12539	-0-	-8370	-0-	11355	3	1184	9	N	1076	1076	0		-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 A		WELL #:		8	RRCID ->	288728	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13229	PERF.13455	- 17179			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	19964 X	18924	-0-	-1040	-0-	15052	3	3872	9	N	3520	3520	0	-0-	
*09	20220 X	16094	-0-	-4126	-0-	12876	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-	
*10	20894 X	17195	-0-	-3699	-0-	13895	3	3300	9	N	3000	3000	0	-0-	
*11	20220 X	16062	-0-	-4158	-0-	12972	3	3090	9	N	2809	2809	0	-0-	
*12	18941 X	16038	-0-	-2903	-0-	12829	3	3209	9	N	2917	2917	0	-0-	
*01	18910 X	14838	-0-	-4072	-0-	12066	3	2772	9	N	2520	2520	0	-0-	
02	16095 X	11167	-0-	-4928	-0-	10989	3	178	9	N	162	162	0	-0-	

SAUNDERS UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	288736	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13178	PERF.13336	- 18800			
*08	19530 X	16047	-0-	-3483	-0-	12980	3	3067	9	N	2788	2788	0	-0-	
*09	18900 X	15832	-0-	-3068	-0-	12937	3	2895	9	N	2632	2632	0	-0-	
*10	19065 X	16439	-0-	-2626	-0-	13236	3	3203	9	N	2912	2912	0	-0-	
*11	16440 X	14033	-0-	-2407	-0-	10965	3	3068	9	N	2789	2789	0	-0-	
*12	16988 X	14760	-0-	-2228	-0-	11746	3	3014	9	N	2740	2740	0	-0-	
*01	16523 X	14031	-0-	-2492	-0-	11852	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-	
02	15370 X	13345	-0-	-2025	-0-	11170	3	2175	9	N	1977	1977	0	-0-	

SAUNDERS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	288764	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13312	PERF.13546	- 19350			
*08	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	10265	3	1122	9	N	1020	1020	0	-0-	
*09	8520 X	8123	-0-	-397	-0-	7418	3	705	9	N	641	641	0	-0-	
*10	8804 X	8013	-0-	-791	-0-	7497	3	516	9	N	469	469	0	-0-	
*11	11010 X	7110	-0-	-3900	-0-	6322	3	788	9	N	716	716	0	-0-	
*12	11377 X	4704	-0-	-6673	-0-	4295	3	409	9	N	372	372	0	-0-	
*01	11377 X	2562	-0-	-8815	-0-	2253	3	309	9	N	281	281	0	-0-	
02	7859 X	4960	-0-	-2899	-0-	4435	3	525	9	N	477	477	0	-0-	

SAUNDERS UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	288765	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13234	PERF.13392	- 19265			
*08	14601 X	12236	-0-	-2365	-0-	10106	3	2130	9	N	1936	1936	0	-0-	
*09	14130 X	10542	-0-	-3588	-0-	8938	3	1604	9	N	1458	1458	0	-0-	
*10	13609 X	9743	-0-	-3866	-0-	8190	3	1553	9	N	1412	1412	0	-0-	
*11	12090 X	9809	-0-	-2281	-0-	8094	3	1715	9	N	1559	1559	0	-0-	
*12	12245 X	9990	-0-	-2255	-0-	8381	3	1609	9	N	1463	1463	0	-0-	
*01	12245 X	9421	-0-	-2824	-0-	8069	3	1352	9	N	1229	1229	0	-0-	
02	10179 X	8339	-0-	-1840	-0-	6853	3	1486	9	N	1351	1351	0	-0-	

SAUNDERS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	288782	COMPL. DATE	12/05/2019	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13283	- 18957			
*08	17887 X	14778	-0-	-3109	-0-	11962	3	2816	9	N	2560	2560	0	-0-	
*09	15690 X	13178	-0-	-2512	-0-	10774	3	2404	9	N	2185	2185	0	-0-	
*10	16213 X	13733	-0-	-2480	-0-	11204	3	2529	9	N	2299	2299	0	-0-	
*11	15690 X	12897	-0-	-2793	-0-	10583	3	2314	9	N	2104	2104	0	-0-	
*12	15159 X	12787	-0-	-2372	-0-	10480	3	2307	9	N	2097	2097	0	-0-	
*01	14787 X	12531	-0-	-2256	-0-	10459	3	2072	9	N	1884	1884	0	-0-	
02	12847 X	11312	-0-	-1535	-0-	9477	3	1835	9	N	1668	1668	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*08	25017 X	17568	-0-	-7449	-0-	50	1	15700	3	N	1653	1653	0	-0-
						1818	9							
*09	30720 X	17608	-0-	-13112	-0-	34	1	15748	3	N	1660	1660	0	-0-
						1826	9							
*10	31744 X	13977	-0-	-17767	-0-	39	1	12484	3	N	1322	1322	0	-0-
						1454	9							
*11	30720 X	5157	-0-	-25563	-0-	15	1	4595	3	N	497	497	0	-0-
						547	9							
*12	23126 X	22110	-0-	-1016	-0-	49	1	19693	3	N	2153	2153	0	-0-
						2368	9							
*01	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	12	1	21152	3	N	2290	2290	0	-0-
						2519	9							
02	17023 X	13468	-0-	-3555	-0-	12059	3	1409	9	N	1281	1281	0	-0-

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
*08	7905 X	5783	-0-	-2122	-0-	16	1	5183	3	N	531	531	0	-0-
						584	9							
*09	7650 X	5812	-0-	-1838	-0-	11	1	5200	3	N	546	546	0	-0-
						601	9							
*10	7905 X	4131	-0-	-3774	-0-	12	1	3777	3	N	311	311	0	-0-
						342	9							
*11	5610 X	1581	-0-	-4029	-0-	5	1	1558	3	N	16	16	0	-0-
						18	9							
*12	6014 X	1693	-0-	-4321	-0-	4	1	1656	3	N	30	30	0	-0-
						33	9							
*01	6014 X	523	-0-	-5491	-0-	519	3	4	9	N	4	4	0	-0-
02	5626 X	-0-	-0-	-5626	-0-					N	-0-			-0-

STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
*08	29915 X	24570	-0-	-5345	-0-	71	1	22396	3	N	1912	1912	0	-0-
						2103	9							
*09	27000 X	21680	-0-	-5320	-0-	44	1	19908	3	N	1571	1571	0	-0-
						1728	9							
*10	27342 X	19011	-0-	-8331	-0-	55	1	17293	3	N	1512	1512	0	-0-
						1663	9							
*11	26460 X	21283	-0-	-5177	-0-	60	1	18566	3	N	2415	2415	0	-0-
						2657	9							
*12	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	75	1	30224	3	N	4357	4357	0	-0-
						4793	9							
*01	36476 X	36476	-0-	-0-	-0-	18	1	31936	3	N	4111	4111	0	-0-
						4522	9							
02	30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	28470	3	2109	9	N	1917	1917	0	-0-

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
*08	32581 X	28307	-0-	-4274	-0-	80	1	25304	3	N	2657	2657	0	-0-
						2923	9							
*09	29730 X	26855	-0-	-2875	-0-	53	1	24108	3	N	2449	2449	0	-0-
						2694	9							
*10	30721 X	21910	-0-	-8811	-0-	62	1	19655	3	N	1994	1994	0	-0-
						2193	9							
*11	29730 X	310	-0-	-29420	-0-	1	1	299	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							
12	29481 X	-0-	-0-	-29481	-0-					N	-0-			-0-
*01	28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-					N	-0-			-0-
02	25955 X	15	-0-	-25940	-0-	15	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
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	
*08	16182 X	13073	-0-	-3109	-0-	13	1	11170	3	N	1718	1718	0	-0-
						1890	9							
*09	15660 X	12966	-0-	-2694	-0-	55	1	10922	3	N	1808	1808	0	-0-
						1989	9							
*10	16182 X	12664	-0-	-3518	-0-	32	1	10700	3	N	1756	1756	0	-0-
						1932	9							
*11	14160 X	6093	-0-	-8067	-0-	21	1	5184	3	N	807	807	0	-0-
						888	9							
*12	13857 X	2181	-0-	-11676	-0-	10	1	2003	3	N	153	153	0	-0-
						168	9							
*01	13392 X	6912	-0-	-6480	-0-	36	1	5700	3	N	1069	1069	0	-0-
						1176	9							
02	12528 X	7949	-0-	-4579	-0-	15	1	6559	3	N	1250	1250	0	-0-
						1375	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
*08	37851 X	34817	-0-	-3034	-0-	36	1	30963	3	N	3471	3471	0	-0-
						3818	9							
*09	36630 X	32018	-0-	-4612	-0-	144	1	28352	3	N	3202	3202	0	-0-
						3522	9							
*10	37851 X	32949	-0-	-4902	-0-	87	1	29224	3	N	3307	3307	0	-0-
						3638	9							
*11	36630 X	17552	-0-	-19078	-0-	62	1	15651	3	N	1672	1672	0	-0-
						1839	9							
*12	35526 X	22618	-0-	-12908	-0-	99	1	20114	3	N	2186	2186	0	-0-
						2405	9							
*01	34813 X	14665	-0-	-20148	-0-	83	1	12991	3	N	1446	1446	0	-0-
						1591	9							
02	30943 X	17616	-0-	-13327	-0-	37	1	15720	3	N	1690	1690	0	-0-
						1859	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	73	1	18420	3	N	2437	2437	0	-0-
						2681	9							
*12	32558 X	32558	-0-	-0-	-0-	139	1	28471	3	N	3589	3589	0	-0-
						3948	9							
*01	27188 X	27188	-0-	-0-	-0-	151	1	23769	3	N	2971	2971	0	-0-
						3268	9							
02	29236 X	29236	-0-	-0-	-0-	61	1	25719	3	N	3142	3142	0	-0-
						3456	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
*08	31465 X	24339	-0-	-7126	-0-	25	1	21652	3	N	2420	2420	0	-0-
						2662	9							
*09	30450 X	22120	-0-	-8330	-0-	99	1	19571	3	N	2227	2227	0	-0-
						2450	9							
*10	31465 X	22717	-0-	-8748	-0-	60	1	20120	3	N	2306	2306	0	-0-
						2537	9							
*11	27540 X	20230	-0-	-7310	-0-	71	1	17860	3	N	2090	2090	0	-0-
						2299	9							
*12	27807 X	21010	-0-	-6797	-0-	90	1	18373	3	N	2315	2315	0	-0-
						2547	9							
*01	24335 X	12005	-0-	-12330	-0-	66	1	10390	3	N	1408	1408	0	-0-
						1549	9							
02	21373 X	15051	-0-	-6322	-0-	30	1	13276	3	N	1586	1586	0	-0-
						1745	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BORCHARDT STEINMANN USW C		WELL #: 1		RRCID -> 289877		COMPL. DATE 02/10/2021		TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350					
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
*08	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	-0-	13667 3	2752 9	Y	2502	2502 0		-0-
*09	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	-0-	13412 3	2749 9	Y	2499	2499 0		-0-
*10	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	-0-	12471 3	2562 9	Y	2329	2329 0		-0-
*11	15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	-0-	12823 3	2503 9	Y	2275	2275 0		-0-
*12	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	-0-	14071 3	2597 9	Y	2361	2361 0		-0-
*01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1120 3	254 9	Y	231	231 0		-0-
02	13137 X	8132	-0-	-5005	-0-	-0-	6508 3	1624 9	Y	1476	1476 0		-0-

BORCHARDT STEINMANN USW D		WELL #: 1		RRCID -> 289879		COMPL. DATE 07/06/2021		TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598					
*08	23529 X	16575	-0-	-6954	-0-	-0-	14477 3	2098 9	Y	1907	1907 0		-0-
*09	22770 X	15505	-0-	-7265	-0-	-0-	13448 3	2057 9	Y	1870	1870 0		-0-
*10	21917 X	16208	-0-	-5709	-0-	-0-	13809 3	2399 9	Y	2181	2181 0		-0-
*11	17580 X	15301	-0-	-2279	-0-	-0-	13345 3	1956 9	Y	1778	1778 0		-0-
*12	17484 X	15291	-0-	-2193	-0-	-0-	13310 3	1981 9	Y	1801	1801 0		-0-
*01	21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	-0-	18977 3	2222 9	Y	2020	2020 0		-0-
02	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	-0-	15548 3	2162 9	Y	1965	1965 0		-0-

BORCHARDT STEINMANN USW B		WELL #: 1		RRCID -> 289883		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503					
*08	19530 X	18032	-0-	-1498	-0-	-0-	15880 3	2152 9	Y	1956	1956 0		-0-
*09	18900 X	16853	-0-	-2047	-0-	-0-	14740 3	2113 9	Y	1921	1921 0		-0-
*10	19530 X	17039	-0-	-2491	-0-	-0-	14869 3	2170 9	Y	1973	1973 0		-0-
*11	18900 X	16242	-0-	-2658	-0-	-0-	14143 3	2099 9	Y	1908	1908 0		-0-
*12	19530 X	16201	-0-	-3329	-0-	-0-	14113 3	2088 9	Y	1898	1898 0		-0-
*01	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	-0-	15056 3	1953 9	Y	1775	1775 0		-0-
02	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	-0-	13785 3	1981 9	Y	1801	1801 0		-0-

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A		WELL #: 1		RRCID -> 289948		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210					
*08	16802 X	15619	-0-	-1183	-0-	-0-	13142 3	2477 9	Y	2252	2252 0		-0-
*09	16260 X	14837	-0-	-1423	-0-	-0-	12472 3	2365 9	Y	2150	2150 0		-0-
*10	16802 X	14847	-0-	-1955	-0-	-0-	12493 3	2354 9	Y	2140	2140 0		-0-
*11	15300 X	14535	-0-	-765	-0-	-0-	12227 3	2308 9	Y	2098	2098 0		-0-
*12	15810 X	14020	-0-	-1790	-0-	-0-	11790 3	2230 9	Y	2027	2027 0		-0-
*01	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	-0-	10775 3	1936 9	Y	1760	1760 0		-0-
02	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	-0-	10429 3	1933 9	Y	1757	1757 0		-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW A		WELL #: 1		RRCID -> 290050		COMPL. DATE 07/26/2021		TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363					
*08	10881 X	8651	-0-	-2230	-0-	-0-	8286 3	365 9	N	332	332 0		-0-
*09	10530 X	6686	-0-	-3844	-0-	-0-	6563 3	123 9	N	112	112 0		-0-
*10	10881 X	5045	-0-	-5836	-0-	-0-	4918 3	127 9	N	115	115 0		-0-
*11	10290 X	7482	-0-	-2808	-0-	-0-	7297 3	185 9	N	168	168 0		-0-
*12	10633 X	6990	-0-	-3643	-0-	-0-	6696 3	294 9	N	267	267 0		-0-
*01	8649 X	4596	-0-	-4053	-0-	-0-	4438 3	158 9	N	144	144 0		-0-
02	7221 X	2873	-0-	-4348	-0-	-0-	2581 3	292 9	N	265	265 0		-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW B		WELL #: 1		RRCID -> 290051		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161					
*08	34720 X	30587	-0-	-4133	-0-	-0-	27467 3	3120 9	N	2836	2836 0		-0-
*09	33960 X	28416	-0-	-5544	-0-	-0-	25612 3	2804 9	N	2549	2549 0		-0-
*10	35092 X	28360	-0-	-6732	-0-	-0-	25889 3	2471 9	N	2246	2246 0		-0-
*11	33960 X	25347	-0-	-8613	-0-	-0-	23101 3	2246 9	N	2042	2042 0		-0-
*12	31558 X	25772	-0-	-5786	-0-	-0-	23547 3	2225 9	N	2023	2023 0		-0-
*01	30597 X	25080	-0-	-5517	-0-	-0-	22866 3	2214 9	N	2013	2013 0		-0-
02	27463 X	24204	-0-	-3259	-0-	-0-	21309 3	2895 9	N	2632	2632 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	24459	X	19209	-0-	-5250	-0-	17030	3	2179	9	N	1981	1981 0 -0-
*09	24360	X	18434	-0-	-5926	-0-	16465	3	1969	9	N	1790	1790 0 -0-
*10	25172	X	16945	-0-	-8227	-0-	15419	3	1526	9	N	1387	1387 0 -0-
*11	24360	X	13210	-0-	-11150	-0-	11997	3	1213	9	N	1103	1103 0 -0-
*12	21173	X	14621	-0-	-6552	-0-	13333	3	1288	9	N	1171	1171 0 -0-
*01	19220	X	13429	-0-	-5791	-0-	12216	3	1213	9	N	1103	1103 0 -0-
02	17806	X	8583	-0-	-9223	-0-	7597	3	986	9	N	896	896 0 -0-

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478													
*08	16709	X	14344	-0-	-2365	-0-	13189	3	1155	9	N	1050	1050 0 -0-
*09	13320	X	11569	-0-	-1751	-0-	10543	3	1026	9	N	933	933 0 -0-
*10	14353	X	12597	-0-	-1756	-0-	10702	3	1895	9	N	1723	1723 0 -0-
*11	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	12946	3	2254	9	N	2049	2049 0 -0-
*12	14353	X	13251	-0-	-1102	-0-	11323	3	1928	9	N	1753	1753 0 -0-
*01	14353	X	12397	-0-	-1956	-0-	10906	3	1491	9	N	1355	1355 0 -0-
02	14703	X	12878	-0-	-1825	-0-	11444	3	1434	9	N	1304	1304 0 -0-

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208													
*08	20336	X	17671	-0-	-2665	-0-	15404	3	2267	9	N	2061	2061 0 -0-
*09	18810	X	16454	-0-	-2356	-0-	14400	3	2054	9	N	1867	1867 0 -0-
*10	19158	X	15903	-0-	-3255	-0-	14073	3	1830	9	N	1664	1664 0 -0-
*11	18540	X	15054	-0-	-3486	-0-	13364	3	1690	9	N	1536	1536 0 -0-
*12	18383	X	14947	-0-	-3436	-0-	13331	3	1616	9	N	1469	1469 0 -0-
*01	17670	X	14294	-0-	-3376	-0-	12625	3	1669	9	N	1517	1517 0 -0-
02	15892	X	13799	-0-	-2093	-0-	11620	3	2179	9	N	1981	1981 0 -0-

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256													
*08	24242	X	20890	-0-	-3352	-0-	19072	3	1818	9	N	1653	1653 0 -0-
*09	24090	X	19170	-0-	-4920	-0-	17387	3	1783	9	N	1621	1621 0 -0-
*10	24893	X	18496	-0-	-6397	-0-	16913	3	1583	9	N	1439	1439 0 -0-
*11	24090	X	17697	-0-	-6393	-0-	15997	3	1700	9	N	1545	1545 0 -0-
*12	22351	X	17546	-0-	-4805	-0-	15800	3	1746	9	N	1587	1587 0 -0-
*01	20894	X	16792	-0-	-4102	-0-	14990	3	1802	9	N	1638	1638 0 -0-
02	18531	X	16003	-0-	-2528	-0-	13762	3	2241	9	N	2037	2037 0 -0-

N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258													
*08	24218	X	24218	-0-	-0-	-0-	20601	3	3617	9	N	3288	3288 0 -0-
*09	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	22615	3	3598	9	N	3271	3271 0 -0-
*10	32731	X	32731	-0-	-0-	-0-	29172	3	3559	9	N	3235	3235 0 -0-
*11	36477	X	36477	-0-	-0-	-0-	32971	3	3506	9	N	3187	3187 0 -0-
*12	35346	X	35346	-0-	-0-	-0-	32414	3	2932	9	N	2665	2665 0 -0-
*01	33061	X	33061	-0-	-0-	-0-	30429	3	2632	9	N	2393	2393 0 -0-
02	29478	X	29478	-0-	-0-	-0-	26974	3	2504	9	N	2276	2276 0 -0-

N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935													
*08	44814	X	44814	-0-	-0-	-0-	40414	3	4400	9	N	4000	4000 0 -0-
*09	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	36723	3	3950	9	N	3591	3591 0 -0-
*10	45477	X	39074	-0-	-6403	-0-	34825	3	4249	9	N	3863	3863 0 -0-
*11	44010	X	36434	-0-	-7576	-0-	32342	3	4092	9	N	3720	3720 0 -0-
*12	45477	X	34104	-0-	-11373	-0-	29449	3	4655	9	N	4232	4232 0 -0-
*01	44826	X	27206	-0-	-17620	-0-	23280	3	3926	9	N	3569	3569 0 -0-
02	39324	X	23064	-0-	-16260	-0-	20008	3	3056	9	N	2778	2778 0 -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		ADIX UNIT A		WELL #: 701		RRCID -> 290861		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 13280		PERF.13489 - 18040							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MARALDO-KOOP A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 291640		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13017 - 17987									
*08	11408 X	9996	-0-	-1412	-0-	8263	3	1733	9	N	1575	1575	0					-0-	
*09	10800 X	8756	-0-	-2044	-0-	6884	3	1872	9	N	1702	1702	0					-0-	
*10	14074 X	9465	-0-	-4609	-0-	6812	3	2653	9	N	2412	2412	0					-0-	
*11	13620 X	9377	-0-	-4243	-0-	6373	3	3004	9	N	2731	2731	0					-0-	
*12	14074 X	8647	-0-	-5427	-0-	6369	3	2278	9	N	2071	2071	0					-0-	
*01	9982 X	7698	-0-	-2284	-0-	6237	3	1461	9	N	1328	1328	0					-0-	
02	9077 X	5820	-0-	-3257	-0-	4211	3	1609	9	N	1463	1463	0					-0-	

MARALDO-KOOP A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 291701		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13010 - 18114									
*08	11222 X	8528	-0-	-2694	-0-	6683	3	1845	9	N	1677	1677	0					-0-	
*09	10860 X	8534	-0-	-2326	-0-	6914	3	1620	9	N	1473	1473	0					-0-	
*10	9238 X	7727	-0-	-1511	-0-	6239	3	1488	9	N	1353	1353	0					-0-	
*11	8250 X	4110	-0-	-4140	-0-	2720	3	1390	9	N	1264	1264	0					-0-	
*12	8804 X	4302	-0-	-4502	-0-	2777	3	1525	9	N	1386	1386	0					-0-	
*01	8804 X	3933	-0-	-4871	-0-	2836	3	1097	9	N	997	997	0					-0-	
02	8236 X	2333	-0-	-5903	-0-	983	3	1350	9	N	1227	1227	0					-0-	

MARALDO-KOOP A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 291702		COMPL. DATE 06/21/2021		TOTAL DEPTH 13104		PERF.13174 - 17998									
*08	6386 X	3558	-0-	-2828	-0-	2714	3	844	9	N	767	767	0					-0-	
*09	6180 X	5210	-0-	-970	-0-	3967	3	1243	9	N	1130	1130	0					-0-	
*10	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	6401	3	1401	9	N	1274	1274	0					-0-	
*11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	4897	3	1120	9	N	1018	1018	0					-0-	
*12	5983 X	4414	-0-	-1569	-0-	3464	3	950	9	N	864	864	0					-0-	
*01	7812 X	3719	-0-	-4093	-0-	2848	3	871	9	N	792	792	0					-0-	
02	7308 X	5299	-0-	-2009	-0-	4281	3	1018	9	N	925	925	0					-0-	

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 15		RRCID -> 291898		COMPL. DATE 09/12/2022		TOTAL DEPTH 13068		PERF.13305 - 18918									
09	65849 X	65849	-0-	-0-	-0-	219	1	55018	3	N	9647	4875	0	4804	1			334	
						10612	9												
10	68176 X	68176	-0-	-0-	-0-	247	1	56848	3	N	10074	5767	0	3566	1			1075	
						11081	9												
11	61568 X	61568	-0-	-0-	-0-	14	1	51235	3	N	9381	5117	0	4889	1			450	
						10319	9												
12	60976 X	60976	-0-	-0-	-0-	13	1	50548	3	N	9468	4929	0	4468	1			521	
						10415	9												
01	58000 X	58000	-0-	-0-	-0-	40	1	48508	3	N	8593	4446	0	4161	1			507	
						9452	9												
02	55988 X	55988	-0-	-0-	-0-	2	1	46960	3	N	8205	4332	0	3932	1			448	
						9026	9												

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 8		RRCID -> 291956		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 13178		PERF.13566 - 19440									
*08	62070 X	62070	-0-	-0-	-0-	50652	3	11418	9	N	10380	10380	0					-0-	
*09	56453 X	56453	-0-	-0-	-0-	46275	3	10178	9	N	9253	9253	0					-0-	
*10	54363 X	54363	-0-	-0-	-0-	44479	3	9884	9	N	8985	8985	0					-0-	
*11	49268 X	49268	-0-	-0-	-0-	40101	3	9167	9	N	8334	8334	0					-0-	
*12	47731 X	47731	-0-	-0-	-0-	38864	3	8867	9	N	8061	8061	0					-0-	
01	43743 X	43743	-0-	-0-	-0-	35321	3	8422	9	N	7656	7656	0					-0-	
02	37689 X	37689	-0-	-0-	-0-	30359	3	7330	9	N	6664	6664	0					-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		11	RRCID -> 291964		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 13156	PERF.13436 - 19323			
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
*08		50127 X	30255	-0-	-19872	-0-	24767 3	5488 9	N	4989	4989 0		-0-
*09		42900 X	27394	-0-	-15506	-0-	22484 3	4910 9	N	4464	4464 0		-0-
*10		38533 X	26683	-0-	-11850	-0-	21995 3	4688 9	N	4262	4262 0		-0-
*11		34980 X	24596	-0-	-10384	-0-	20039 3	4557 9	N	4143	4143 0		-0-
*12		33077 X	23973	-0-	-9104	-0-	19507 3	4466 9	N	4060	4060 0		-0-
*01		30256 X	22380	-0-	-7876	-0-	18193 3	4187 9	N	3806	3806 0		-0-
02		26477 X	19836	-0-	-6641	-0-	16132 3	3704 9	N	3367	3367 0		-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		12	RRCID -> 291965		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 13083	PERF.13345 - 19065			
*08		63828 X	63828	-0-	-0-	-0-	51617 3	12211 9	N	11101	11101 0		-0-
*09		56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	46362 3	10618 9	N	9653	9653 0		-0-
*10		53840 X	53840	-0-	-0-	-0-	43664 3	10176 9	N	9251	9251 0		-0-
*11		48047 X	48047	-0-	-0-	-0-	38497 3	9550 9	N	8682	8682 0		-0-
*12		45742 X	45742	-0-	-0-	-0-	36239 3	9503 9	N	8639	8639 0		-0-
*01		43326 X	43326	-0-	-0-	-0-	34396 3	8930 9	N	8118	8118 0		-0-
02		38260 X	38260	-0-	-0-	-0-	29998 3	8262 9	N	7511	7511 0		-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		9	RRCID -> 291987		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 13107	PERF. N/A			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		14	RRCID -> 291997		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 13163	PERF.13345 - 19259			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		16	RRCID -> 292005		COMPL. DATE 09/11/2022		TOTAL DEPTH 13207	PERF.13498 - 19350			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		10	RRCID -> 292107		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 13257	PERF.13666 - 19423			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13576 - 19255

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

BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410

*08	126728	X	63100	-0-	-63628	-0-	34	1	55426	3	N	6945	6945	0	-0-
							7640	9							
*09	122640	X	50834	-0-	-71806	-0-	24	1	44917	3	N	5357	5357	0	-0-
							5893	9							
*10	126728	X	65774	-0-	-60954	-0-	21	1	60005	3	N	5225	5225	0	-0-
							5748	9							
*11	84960	X	59690	-0-	-25270	-0-	16	1	54861	3	N	4375	4375	0	-0-
							4813	9							
*12	63085	X	49839	-0-	-13246	-0-	45650	3	4189	9	N	3808	3808	0	-0-
*01	65782	X	42553	-0-	-23229	-0-	38496	3	4057	9	N	3688	3688	0	-0-
02	61538	X	35405	-0-	-26133	-0-	31939	3	3466	9	N	3151	3151	0	-0-

BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628

*08	244714	X	195755	-0-	-48959	-0-	101	1	168882	3	N	24338	24338	0	-0-
							26772	9							
*09	236820	X	162458	-0-	-74362	-0-	73	1	141419	3	N	19060	19060	0	-0-
							20966	9							
*10	244714	X	126173	-0-	-118541	-0-	38	1	109142	3	N	15448	15448	0	-0-
							16993	9							
*11	236820	X	117241	-0-	-119579	-0-	30	1	101284	3	N	14479	14479	0	-0-
							15927	9							
*12	244714	X	110296	-0-	-134418	-0-	96199	3	14097	9	N	12815	12815	0	-0-
*01	195765	X	95464	-0-	-100301	-0-	83074	3	12390	9	N	11264	11264	0	-0-
02	157035	X	83219	-0-	-73816	-0-	72317	3	10902	9	N	9911	9911	0	-0-

BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495

*08	226486	X	177612	-0-	-48874	-0-	93	1	155211	3	N	20280	20280	0	-0-
							22308	9							
*09	219180	X	162111	-0-	-57069	-0-	75	1	143388	3	N	16953	16953	0	-0-
							18648	9							
*10	226486	X	119537	-0-	-106949	-0-	36	1	105071	3	N	13118	13118	0	-0-
							14430	9							
*11	219180	X	108251	-0-	-110929	-0-	28	1	94553	3	N	12427	12427	0	-0-
							13670	9							
*12	226486	X	99727	-0-	-126759	-0-	88186	3	11541	9	N	10492	10492	0	-0-
*01	177599	X	82374	-0-	-95225	-0-	71928	3	10446	9	N	9496	9496	0	-0-
02	156716	X	69416	-0-	-87300	-0-	60634	3	8782	9	N	7984	7984	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BRYE-BUTLER A-C USW A		WELL #: 1		RRCID -> 294450		COMPL. DATE 12/20/2022			TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256					
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			
*08	257703 X	144807	-0-	-112896	-0-	73	1	124011	3	N	18839	18839	0	-0-
						20723	9							
*09	249390 X	142282	-0-	-107108	-0-	64	1	123655	3	N	16875	16875	0	-0-
						18563	9							
*10	250511 X	99747	-0-	-150764	-0-	32	1	88764	3	N	9955	9955	0	-0-
						10951	9							
*11	179880 X	110712	-0-	-69168	-0-	30	1	100956	3	N	8842	8842	0	-0-
						9726	9							
*12	160983 X	107995	-0-	-52988	-0-	98797	3	9198	9	N	8362	8362	0	-0-
*01	147033 X	105270	-0-	-41763	-0-	94933	3	10337	9	N	9397	9397	0	-0-
02	137547 X	100088	-0-	-37459	-0-	90707	3	9381	9	N	8528	8528	0	-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW B		WELL #: 1		RRCID -> 294469		COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643					
*08	201438 X	106432	-0-	-95006	-0-	29	1	89365	3	N	15489	15489	0	-0-
						17038	9							
*09	194940 X	88788	-0-	-106152	-0-	29	1	75250	3	N	12281	12281	0	-0-
						13509	9							
*10	167865 X	78755	-0-	-89110	-0-	33	1	66739	3	N	10894	10894	0	-0-
						11983	9							
*11	121860 X	69580	-0-	-52280	-0-	38	1	58378	3	N	10149	10149	0	-0-
						11164	9							
*12	98766 X	64538	-0-	-34228	-0-	39	1	54028	3	N	9519	9519	0	-0-
						10471	9							
*01	98766 X	53150	-0-	-45616	-0-	38	1	44310	3	N	8002	8002	0	-0-
						8802	9							
02	85840 X	47323	-0-	-38517	-0-	35	1	39498	3	N	7082	7082	0	-0-
						7790	9							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW C		WELL #: 1		RRCID -> 294470		COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626					
*08	220069 X	68580	-0-	-151489	-0-	19	1	58668	3	N	8994	8994	0	-0-
						9893	9							
*09	147630 X	53990	-0-	-93640	-0-	18	1	46097	3	N	7159	7159	0	-0-
						7875	9							
*10	95635 X	46138	-0-	-49497	-0-	20	1	39254	3	N	6240	6240	0	-0-
						6864	9							
*11	71190 X	40370	-0-	-30820	-0-	22	1	34180	3	N	5607	5607	0	-0-
						6168	9							
*12	61814 X	37026	-0-	-24788	-0-	23	1	31230	3	N	5248	5248	0	-0-
						5773	9							
*01	61814 X	30310	-0-	-31504	-0-	22	1	25240	3	N	4589	4589	0	-0-
						5048	9							
02	52200 X	27964	-0-	-24236	-0-	21	1	23402	3	N	4128	4128	0	-0-
						4541	9							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW E		WELL #: 1		RRCID -> 294471		COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611					
*08	224905 X	89939	-0-	-134966	-0-	24	1	75946	3	N	12699	12699	0	-0-
						13969	9							
*09	210240 X	73520	-0-	-136720	-0-	24	1	62292	3	N	10185	10185	0	-0-
						11204	9							
*10	150102 X	65711	-0-	-84391	-0-	28	1	55737	3	N	9042	9042	0	-0-
						9946	9							
*11	102840 X	57392	-0-	-45448	-0-	32	1	48567	3	N	7994	7994	0	-0-
						8793	9							
*12	83359 X	53228	-0-	-30131	-0-	33	1	44927	3	N	7516	7516	0	-0-
						8268	9							
*01	83359 X	46210	-0-	-37149	-0-	34	1	38932	3	N	6585	6585	0	-0-
						7244	9							
02	71079 X	42380	-0-	-28699	-0-	32	1	35683	3	N	6059	6059	0	-0-
						6665	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

*08		199609 X	77395	-0-	-122214	-0-	21	1	65600	3	N	10704	10704	0		-0-
							11774	9								
*09		155490 X	60719	-0-	-94771	-0-	20	1	51629	3	N	8245	8245	0		-0-
							9070	9								
*10		99262 X	57301	-0-	-41961	-0-	25	1	49389	3	N	7170	7170	0		-0-
							7887	9								
*11		80880 X	50239	-0-	-30641	-0-	28	1	43183	3	N	6389	6389	0		-0-
							7028	9								
*12		77407 X	46832	-0-	-30575	-0-	29	1	40134	3	N	6063	6063	0		-0-
							6669	9								
*01		77407 X	40311	-0-	-37096	-0-	30	1	34423	3	N	5325	5325	0		-0-
							5858	9								
02		58696 X	37112	-0-	-21584	-0-	28	1	31674	3	N	4918	4918	0		-0-
							5410	9								

BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096																
*08		224440 X	165877	-0-	-58563	-0-	86	1	143796	3	N	19995	19995	0		-0-
							21995	9								
*09		217200 X	107690	-0-	-109510	-0-	49	1	95164	3	N	11343	11343	0		-0-
							12477	9								
*10		224440 X	98159	-0-	-126281	-0-	31	1	87406	3	N	9747	9747	0		-0-
							10722	9								
*11		217200 X	107454	-0-	-109746	-0-	29	1	97722	3	N	8821	8821	0		-0-
							9703	9								
*12		224440 X	109362	-0-	-115078	-0-	100269	3	9093	9	N	8266	8266	0		-0-
*01		165881 X	104164	-0-	-61717	-0-	94708	3	9456	9	N	8596	8596	0		-0-
02		104110 X	97998	-0-	-6112	-0-	89610	3	8388	9	N	7625	7625	0		-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HARDESTY A-HOOKS 4 USW G WELL #: 1 RRCID -> 295424 COMPL. DATE 04/11/2023 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13950 - 24157																
*08		1339916 X	210467	-0-	-1129449	-0-	230	1	178228	3	N	29099	29099	0		-0-
							32009	9								
*09		277500 X	147474	-0-	-130026	-0-	124431	3	23043	9	N	20948	20948	0		-0-
*10		286750 X	125183	-0-	-161567	-0-	106009	3	19174	9	N	17431	17431	0		-0-
*11		277500 X	90327	-0-	-187173	-0-	79035	3	11292	9	N	10265	10265	0		-0-
*12		286750 X	103206	-0-	-183544	-0-	91195	3	12011	9	N	10919	10919	0		-0-
*01		210459 X	95287	-0-	-115172	-0-	85134	3	10153	9	N	9230	9230	0		-0-
02		142564 X	91205	-0-	-51359	-0-	81798	3	9407	9	N	8552	8552	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
*08	1060726	X	112834	-0-	-947892	-0-	122	1	94735	3	N	16343	16343 0
							17977	9					-0-
*09	224850	X	48615	-0-	-176235	-0-	40475	3	8140	9	N	7400	7400 0
*10	232345	X	114858	-0-	-117487	-0-	98252	3	16606	9	N	15096	15096 0
*11	224850	X	98899	-0-	-125951	-0-	85233	3	13666	9	N	12424	12424 0
*12	232345	X	112472	-0-	-119873	-0-	98470	3	14002	9	N	12729	12729 0
*01	115165	X	101409	-0-	-13756	-0-	89378	3	12031	9	N	10937	10937 0
02	107445	X	90269	-0-	-17176	-0-	79683	3	10586	9	N	9624	9624 0
HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MOTL A-HOOKS 4 USW A WELL #: 1 RRCID -> 295627 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13549 - 21911													
*08	951856	X	116251	-0-	-835605	-0-	123	1	96669	3	N	17690	17690 0
							19459	9					-0-
*09	225450	X	55903	-0-	-169547	-0-	47366	3	8537	9	N	7761	7761 0
*10	232965	X	107889	-0-	-125076	-0-	91378	3	16511	9	N	15010	15010 0
*11	225450	X	91016	-0-	-134434	-0-	78368	3	12648	9	N	11498	11498 0
*12	232965	X	82251	-0-	-150714	-0-	70848	3	11403	9	N	10366	10366 0
*01	116250	X	66680	-0-	-49570	-0-	57307	3	9373	9	N	8521	8521 0
02	100920	X	60995	-0-	-39925	-0-	53020	3	7975	9	N	7250	7250 0
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13531 PERF. N/A													
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*01	SHUT IN		6563	-0-	6563	6563	1	1	5841	3	N	655	655 0
							721	9					-0-
02	SHUT IN		207242	-0-	207242	213805	27	1	192335	3	N	13527	13527 0
							14880	9					-0-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449													
*08	1208946	X	166904	-0-	-1042042	-0-	179	1	139575	3	N	24682	24682 0
							27150	9					-0-
*09	265800	X	115043	-0-	-150757	-0-	96377	3	18666	9	N	16969	16969 0
*10	274660	X	109147	-0-	-165513	-0-	91629	3	17518	9	N	15925	15925 0
*11	265800	X	98423	-0-	-167377	-0-	84175	3	14248	9	N	12953	12953 0
*12	274660	X	94263	-0-	-180397	-0-	81283	3	12980	9	N	11800	11800 0
*01	274660	X	79085	-0-	-195575	-0-	68361	3	10724	9	N	9749	9749 0
02	70341	X	70341	-0-	-0-	-0-	60404	3	9937	9	N	9034	9034 0
CWR MANAGEMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834													
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				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)	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
09		2730 X	629	-0-	-2101	-0-	450 1	41 3	N	125	192 1		59
							138 9						
10		2821 X	21	-0-	-2800	-0-	18 1	3 3	N	-0-			59
*11		2730 X	5	-0-	-2725	-0-	5 3		N	-0-			59
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			N	1			60
01		1798 X	889	-0-	-909	-0-	870 1	16 3	N	3			63
							3 9						
*02		609 X	38	-0-	-571	-0-	18 1	17 3	N	3			66
							3 9						

BUCHHORN B				WELL #:	1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811 -	19987
09		3060 X	2318	-0-	-742	-0-	400 1	1717 3	Y	183	186 1		222
							201 9						
10		3162 X	2571	-0-	-591	-0-	460 1	1900 3	Y	192	187 1		227
							211 9						
*11		2610 X	1904	-0-	-706	-0-	432 1	1253 3	Y	199	382 1		44
							219 9						
12		2387 X	2158	-0-	-229	-0-	433 1	1501 3	Y	204			248
							224 9						
01		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	480 1	2007 3	Y	211	364 1		95
							232 9						
*02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	737 1	1786 3	Y	195	177 1		113
							215 9						

HAHN A				WELL #:	1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417 -	18968
09		810 N	695	-0-	-115	-0-	327 1	284 3	N	76			231
							84 9						
10		930 N	867	-0-	-63	-0-	442 1	368 3	N	52	180 1		103
							57 9						
*11		810 N	758	-0-	-52	-0-	430 1	328 3	N	-0-			103
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	464 1	313 3	N	168			271
							185 9						
01		868 N	813	-0-	-55	-0-	447 1	366 3	N	-0-			271
*02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	420 1	536 3	N	155	196 1		230
							171 9						

ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664 -	18953
09		1110 N	940	-0-	-170	-0-	328 1	553 3	N	54			95
							59 9						
10		1116 N	819	-0-	-297	-0-	444 1	330 3	N	41			136
							45 9						
*11		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	447 1	623 3	N	77	190 1		23
							85 9						
12		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	454 1	606 3	N	42			65
							46 9						
01		806 N	792	-0-	-14	-0-	459 1	316 3	N	15			80
							17 9						
*02		1131 N	526	-0-	-605	-0-	386 1	127 3	N	12			92
							13 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LESKE A		WELL #:		1H	RRCID -> 264465	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 14022	PERF.13868	- 19531			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	486 1	838 3	Y	50	183 1		80
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	55 9						
						410 1	1061 3	Y	47			127
*11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	52 9						
						411 1	853 3	Y	48			175
12	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	53 9						
						427 1	712 3	Y	51			226
01	1240 N	859	-0-	-381	-0-	56 9						
						401 1	437 3	Y	19	194 1		51
*02	1160 N	519	-0-	-641	-0-	21 9						
						262 1	204 3	Y	48			99
						53 9						
OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID -> 265235	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13563	- 18289			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
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	-0-			50
WALLIS A		WELL #:		1H	RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 13725	PERF.14027	- 17743			
09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2167 3	57 9	N	52	192 1		54
10	2542 N	2308	-0-	-234	-0-	2225 3	83 9	N	75			129
*11	2220 N	2144	-0-	-76	-0-	2134 3	10 9	N	9			138
12	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	2113 3		N	-0-			138
01	2294 N	2025	-0-	-269	-0-	1797 3	228 9	N	207	195 1		150
*02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2064 3	68 9	N	62			212
J-HERMANN D		WELL #:		1H	RRCID -> 265750	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 13617	PERF.13695	- 17692			
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	577 1	658 3	N	104	187 1		64
						114 9						
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	519 1	669 3	N	105			169
						116 9						
*11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	411 1	778 3	N	105	194 1		80
						116 9						
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	383 1	718 3	N	108			188
						119 9						
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	324 1	1137 3	N	24			212
						26 9						
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	396 1	781 3	N	190	210 1		192
						209 9						
LANE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266390	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13627	PERF.13816	- 18283			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 8		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	621	357 1		264
*02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	261 3	275 9	Y	250	358 1		156

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LANE B				WELL #:	1H	RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13626	- 19088	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	21			9
*02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	-0-	779	3	30	9	27	12	1	17

J-HERMANN B				WELL #:	1H	RRCID ->	266683	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	13581	PERF.13541	- 17451	
09	2880 X	2758	-0-	-122	-0-	-0-	2532	3	226	9	N	205	188	206
10	2883 X	2753	-0-	-130	-0-	-0-	2515	3	238	9	N	216	188	234
*11	2760 X	2603	-0-	-157	-0-	-0-	2364	3	239	9	N	217	388	63
12	2852 X	2820	-0-	-32	-0-	-0-	2569	3	251	9	N	228	184	107
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	3	237	9	N	215	197	125
*02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	3	253	9	N	230	200	155

SCHULLE A				WELL #:	1H	RRCID ->	266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13786	PERF.13986	- 17774	
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	1445	3	92	9	N	84		175
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	3	96	9	N	87	169	93
*11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	3	77	9	N	70		163
12	1116 N	641	-0-	-475	-0-	-0-	547	3	94	9	N	85	188	60
01	1116 N	228	-0-	-888	-0-	-0-	158	3	70	9	N	64		124
*02	1044 N	400	-0-	-644	-0-	-0-	302	3	98	9	N	89	186	27

SLONE B				WELL #:	1H	RRCID ->	266748	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13640	- 19603	
09	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	-0-	22	1	904	3	N	117		159
10	1147 N	1104	-0-	-43	-0-	-0-	129	9	27	1	N	112	191	80
*11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	123	9	26	1	N	129		209
12	1085 N	951	-0-	-134	-0-	-0-	142	9	27	1	N	112	191	130
01	1116 N	893	-0-	-223	-0-	-0-	123	9	27	1	N	103		233
*02	1015 N	612	-0-	-403	-0-	-0-	113	9	24	1	N	66	191	108
							73	9						

HINOJOSA A				WELL #:	1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13588	- 16979	
09	990 N	785	-0-	-205	-0-	-0-	329	1	422	3	N	31		210
10	1023 N	963	-0-	-60	-0-	-0-	34	9	444	1	N	33		243
*11	930 N	924	-0-	-6	-0-	-0-	36	9	447	1	N	57		300
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	-0-	447	1	63	9	N	38	189	149
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	-0-	471	1	42	9	N	50	91	108
*02	899 N	663	-0-	-236	-0-	-0-	442	1	55	9	N	12		120
							420	1	13	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WITTE A		WELL #:	1H	RRCID -> 267046	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 13046	PERF.13602	- 19180	
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	
09		1310 N	1310	-0-	-0-	381 1	766 3	N	148	183 1	73
						163 9					
10		1271 N	1100	-0-	-171	369 1	608 3	N	112		185
						123 9					
*11		1399 N	1399	-0-	-0-	447 1	772 3	N	164	196 1	3 8 150
						180 9					
12		1271 N	1180	-0-	-91	459 1	591 3	N	118	196 1	72
						130 9					
01		1402 N	1402	-0-	-0-	466 1	776 3	N	145		217
						160 9					
*02		1189 N	920	-0-	-269	420 1	410 3	N	82	184 1	115
						90 9					

PEEBLES A		WELL #:		1H	RRCID -> 267089	COMPL. DATE 10/15/2011	TOTAL DEPTH 10502	PERF.13130	- 17801		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

J-HERMANN E		WELL #:		1H	RRCID -> 267107	COMPL. DATE 01/21/2012	TOTAL DEPTH 12999	PERF.13053	- 16668		
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	84 1	178 3	Y	169		212
						186 9					
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	116 1	250 3	Y	183	183 1	212
						201 9					
*11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	96 1	218 3	Y	170	333 1	49
						187 9					
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	111 1	242 3	Y	160		209
						176 9					
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	173 1	319 3	Y	311	325 1	195
						342 9					
*02	406 N	165	-0-	-241	-0-	12 1	153 9	Y	139	190 1	144

STEINMANN A		WELL #:		1H	RRCID -> 267475	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 13327	PERF.13312	- 19536		
09	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		145
10	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		145
*11	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		145
12	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		145
01	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	1	101 1	45
02	0 X		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45

STEINMANN A		WELL #:		2H	RRCID -> 267476	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 13317	PERF.13359	- 19486		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		FRIEDEL A		WELL #:	1H	RRCID -> 267638	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 13563	PERF.13589 - 18931	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	351 1	1181 3	N 124	179 1	141
						136 9				
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	359 1	1587 3	N 158	178 1	121
						174 9				
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	447 1	1430 3	N 143	190 1	74
						157 9				
12	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	459 1	1556 3	N 145		219
						160 9				
01	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	447 1	2367 3	N 162	192 1	189
						178 9				
*02	1972 N	1303	-0-	-669	-0-	420 1	786 3	N 88	186 1	91
						97 9				

FRIEDEL B		WELL #:		1H	RRCID -> 267921	COMPL. DATE 01/29/2012	TOTAL DEPTH 13439	PERF.13719 - 16678		
09	1050 N	832	-0-	-218	-0-	333 1	460 3	N 35		73
						39 9				
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	444 1	573 3	N 34		107
						37 9				
*11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	447 1	424 3	N 51		158
						56 9				
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	459 1	496 3	N 52		210
						57 9				
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	442 1	589 3	N 31	189 1	52
						34 9				
*02	899 N	734	-0-	-165	-0-	420 1	260 3	N 49		101
						54 9				

HODGE A		WELL #:		1H	RRCID -> 267978	COMPL. DATE 11/29/2011	TOTAL DEPTH 13529	PERF.13844 - 18349		
*03	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	6129 1	113 3	Y -0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 67	12 1	39 8
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 310	306 1	20 8
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 178	178 1	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y 41	41 8	
08	76 X	76	-0-	-0-	-0-	59 3	17 9	Y 15	15 8	
09	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	139 1	1764 3	Y 87	77 1	3 8
						96 9				
10	150 X	150	-0-	-0-	-0-	35 1	47 3	Y 62	57 1	6 8
						68 9				
*11	187 X	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 9	Y 151	150 1	2 8
12	115 X	115	-0-	-0-	-0-	9 1	106 9	Y 96	96 1	
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 9	Y 26	29 1	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y -0-	2 1	-0-

MOC C		WELL #:		1H	RRCID -> 268019	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 13851	PERF.13999 - 18477		
09	3690 X	2190	-0-	-1500	-0-	2019 3	171 9	N 155	191 1	135
10	3813 X	1106	-0-	-2707	-0-	953 3	153 9	N 139		274
*11	3690 X	1154	-0-	-2536	-0-	1002 3	152 9	N 138	191 1	221
12	3472 X	612	-0-	-2860	-0-	418 3	194 9	N 176	194 1	203
01	3255 X	530	-0-	-2725	-0-	377 3	153 9	N 139	192 1	150
*02	2117 X	698	-0-	-1419	-0-	538 3	160 9	N 145	190 1	105

MOC B		WELL #:		1H	RRCID -> 268024	COMPL. DATE 03/28/2012	TOTAL DEPTH 13794	PERF.14094 - 18190		
09	3960 X	3398	-0-	-562	-0-	3259 3	139 9	N 126	195 1	124
10	3906 X	3612	-0-	-294	-0-	3445 3	167 9	N 152	188 1	88
*11	3510 X	3447	-0-	-63	-0-	3261 3	186 9	N 169	196 1	61
12	3627 X	3439	-0-	-188	-0-	3268 3	171 9	N 155		216
01	3627 X	2689	-0-	-938	-0-	2543 3	146 9	N 133	196 1	153
*02	3393 X	2923	-0-	-470	-0-	2765 3	158 9	N 144	183 1	114

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 -> 268026		COMPL. DATE 03/11/2012		TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460		
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
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	351 1	868 3	N	154	190
10	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	169 9	460 1	657 3	N 133 183 1	140
*11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	146 9	447 1	1014 3	N 217 183 1	174
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	239 9	471 1	1020 3	N 184 196 1	162
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	202 9	442 1	882 3	N 148 197 1	113
*02	1653 N	1168	-0-	-485	-0-	163 9	420 1	626 3	N 111	224
						122 9				
MOC A		WELL #: 1H		RRCID -> 268536		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494		
09	4290 X	3799	-0-	-491	-0-	3564 3	235 9	N	214 187 1	245
10	4433 X	3235	-0-	-1198	-0-	3003 3	232 9	N	211 196 1	260
*11	3780 X	2447	-0-	-1333	-0-	2247 3	200 9	N	182 189 1	253
12	3937 X	1877	-0-	-2060	-0-	1716 3	161 9	N	146	399
01	3937 X	1807	-0-	-2130	-0-	1679 3	128 9	N	116 190 1	325
*02	3683 X	2923	-0-	-760	-0-	2652 3	271 9	N	246 403 1	168
D. BOOTHE A		WELL #: 1H		RRCID -> 268546		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901		
09	1320 N	1018	-0-	-302	-0-	345 1	594 3	N	72	215
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	79 9	368 1	1052 3	N 148 188 1	175
*11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	163 9	442 1	778 3	N 108 185 1	98
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	119 9	454 1	648 3	N 99	197
01	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	109 9	447 1	710 3	N 113 181 1	129
*02	1305 N	814	-0-	-491	-0-	124 9	420 1	321 3	N 66	195
						73 9				
PEEBLES A		WELL #: 3H		RRCID -> 269014		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172		
09	1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	204 1	1263 3	Y	248 243 1	15
10	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	273 9	226 1	1261 3	Y 287 287 1	15
*11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	316 9	169 1	555 3	Y 330 333 1 3 8	9
*12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	363 9	242 1	885 3	Y 363 347 1	25
*01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	399 9	169 1	320 3	Y 298 294 1	29
*02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	328 9	165 1	1005 3	Y 239 229 1	39
						263 9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378												
PEEBLES A		WELL #: 4H		RRCID -> 290979		COMPL. DATE 12/14/2021			TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881					
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		
09	16470 X	13456	-0-	-3014	-0-	1245	1	10253	3	Y	1780	1786	1	106
						1958	9							
10	17019 X	13763	-0-	-3256	-0-	1421	1	10677	3	Y	1514	1532	1	88
						1665	9							
*11	15660 X	12473	-0-	-3187	-0-	1485	1	8866	3	Y	1929	1957	1	60
						2122	9							
*12	15314 X	11446	-0-	-3868	-0-	1434	1	8656	3	Y	1233	1187	1	106
						1356	9							
*01	12989 X	10799	-0-	-2190	-0-	1240	1	8154	3	Y	1277	1274	1	109
						1405	9							
*02	12151 X	9377	-0-	-2774	-0-	1143	1	6882	3	Y	1229	1166	1	172
						1352	9							

PEEBLES A		WELL #: 5H		RRCID -> 290996		COMPL. DATE 12/11/2021			TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307					
09	14070 X	11763	-0-	-2307	-0-	1081	1	8982	3	Y	1545	1557	1	94
						1700	9							
10	14446 X	12574	-0-	-1872	-0-	1266	1	9691	3	Y	1470	1480	1	84
						1617	9							
*11	13710 X	10664	-0-	-3046	-0-	1371	1	8257	3	Y	942	980	1	46
						1036	9							
*12	13485 X	10957	-0-	-2528	-0-	1379	1	8172	3	Y	1278	1218	1	106
						1406	9							
*01	11625 X	11037	-0-	-588	-0-	1174	1	7687	3	Y	1978	1945	1	139
						2176	9							
*02	10875 X	8836	-0-	-2039	-0-	1092	1	6580	3	Y	1058	1044	1	153
						1164	9							

PEEBLES A		WELL #: 6H		RRCID -> 290997		COMPL. DATE 12/10/2021			TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767					
09	11520 X	10830	-0-	-690	-0-	990	1	8008	3	Y	1665	1663	1	93
						1832	9							
10	11904 X	4864	-0-	-7040	-0-	558	1	2680	3	Y	1478	1495	1	76
						1626	9							
*11	11520 X	8531	-0-	-2989	-0-	1060	1	6054	3	Y	1288	1322	1	42
						1417	9							
*12	11749 X	8737	-0-	-3012	-0-	1028	1	5904	3	Y	1641	1566	1	117
						1805	9							
*01	10292 X	8691	-0-	-1601	-0-	978	1	6077	3	Y	1487	1499	1	105
						1636	9							
*02	9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	1111	1	6696	3	Y	1967	1843	1	229
						2164	9							

PEEBLES A		WELL #: 9H		RRCID -> 291013		COMPL. DATE 12/15/2021			TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063					
09	21180 X	15208	-0-	-5972	-0-	1422	1	11818	3	Y	1789	1800	1	108
						1968	9							
10	20119 X	16816	-0-	-3303	-0-	1697	1	13078	3	Y	1855	1859	1	104
						2041	9							
*11	17730 X	14711	-0-	-3019	-0-	1793	1	10882	3	Y	1851	1891	1	64
						2036	9							
*12	17546 X	14532	-0-	-3014	-0-	1744	1	10696	3	Y	1902	1819	1	147
						2092	9							
*01	15283 X	13626	-0-	-1657	-0-	1522	1	10289	3	Y	1650	1664	1	133
						1815	9							
*02	14297 X	11977	-0-	-2320	-0-	1430	1	8643	3	Y	1731	1635	1	229
						1904	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378								
HODGE A - LANE B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291852		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	
09	63420 X	54706	-0-	-8714	-0-	2773 1	48038 3	Y	3541 3581 1	315
						3895 9				
10	65534 X	52802	-0-	-12732	-0-	2624 1	46553 3	Y	3295 3231 1	379
						3625 9				
*11	63540 X	46312	-0-	-17228	-0-	2147 1	41169 3	Y	2724 3018 1	85
						2996 9				
12	61597 X	45277	-0-	-16320	-0-	1941 1	39946 3	Y	3082 3006 1	161
						3390 9				
01	56637 X	41834	-0-	-14803	-0-	993 1	37783 3	Y	2780 2723 1	218
						3058 9				
*02	52896 X	36401	-0-	-16495	-0-	306 1	33381 3	Y	2467 2571 1	114
						2714 9				
HODGE A - LANE B SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 291859		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520		
09	45930 X	42187	-0-	-3743	-0-	2168 1	37530 3	Y	2263 2282 1	201
						2489 9				
10	47461 X	39883	-0-	-7578	-0-	1932 1	35733 3	Y	2016 1985 1	232
						2218 9				
*11	45990 X	34880	-0-	-11110	-0-	1637 1	31381 3	Y	1693 1872 1	53
						1862 9				
12	47492 X	33866	-0-	-13626	-0-	1405 1	30281 3	Y	1982 1932 1	103
						2180 9				
01	44609 X	30965	-0-	-13644	-0-	743 1	28263 3	Y	1781 1744 1	140
						1959 9				
*02	40774 X	26779	-0-	-13995	-0-	227 1	24799 3	Y	1594 1660 1	74
						1753 9				
HODGE A - LANE B SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 291865		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872		
09	63390 X	2736	-0-	-60654	-0-	152 1	2335 3	Y	226 358 1	20
						249 9				
10	65007 X	9354	-0-	-55653	-0-	439 1	7811 3	Y	1004 908 1	116
						1104 9				
*11	62910 X	56053	-0-	-6857	-0-	2622 1	50294 3	Y	2852 2879 1	89
						3137 9				
12	60977 X	54986	-0-	-5991	-0-	2459 1	50032 3	Y	2268 2239 1	118
						2495 9				
01	49620 X	49620	-0-	-0-	-0-	1214 1	46205 3	Y	2001 1962 1	157
						2201 9				
*02	54172 X	43109	-0-	-11063	-0-	371 1	40518 3	Y	2018 2082 1	93
						2220 9				
HODGE A - LANE B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 291866		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823		
09	79740 X	371	-0-	-79369	-0-	24 1	340 3	Y	6 183 1	1
						7 9				
10	82398 X	17266	-0-	-65132	-0-	779 1	14178 3	Y	2099 1858 1	242
						2309 9				
*11	79740 X	20880	-0-	-58860	-0-	929 1	17661 3	Y	2082 2259 1	65
						2290 9				
12	77221 X	14193	-0-	-63028	-0-	603 1	11768 3	Y	1656 1635 1	86
						1822 9				
01	36921 X	12408	-0-	-24513	-0-	284 1	10509 3	Y	1468 1439 1	115
						1615 9				
*02	20184 X	10223	-0-	-9961	-0-	82 1	8896 3	Y	1132 1195 1	52
						1245 9				

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 3H		RRCID -> 291870	COMPL. DATE 08/19/2022	TOTAL DEPTH 13791	PERF.13467	- 22666				
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
09	71460 X	67850	-0-	-3610	-0-	3456 1	60305 3	Y	3717	3447 1		331
10	73790 X	73790	-0-	-0-	-0-	4089 9	65317 3	Y	4284	4122 1		493
*11	62790 X	56199	-0-	-6591	-0-	4712 9	50641 3	Y	2651	3061 1		83
12	70122 X	52762	-0-	-17360	-0-	2642 1	47661 3	Y	2510	2462 1		131
01	73780 X	48233	-0-	-25547	-0-	2916 9	44601 3	Y	2235	2191 1		175
*02	69020 X	42574	-0-	-26446	-0-	2340 1	40038 3	Y	1972	2056 1		91
						2761 9						
						1173 1						
						2459 9						
						367 1						
						2169 9						

STEINMANN A		WELL #: 3H		RRCID -> 293690	COMPL. DATE 11/25/2022	TOTAL DEPTH 13174	PERF.13381	- 19478				
09	82440 X	47315	-0-	-35125	-0-	2500 1	39152 3	Y	5148	5148 0		82
10	68572 X	44194	-0-	-24378	-0-	5663 9	35951 3	Y	5724	5724 0		82
*11	53400 X	37261	-0-	-16139	-0-	1947 1	30569 3	Y	4584	4584 0		82
*12	50685 X	35891	-0-	-14794	-0-	6296 9	28316 3	Y	4280	4239 0		123
*01	46004 X	31048	-0-	-14956	-0-	1650 1	25325 3	Y	3500	3320 0	170 1	133
*02	43036 X	26336	-0-	-16700	-0-	5042 9	21184 3	Y	3343	2831 0	356 1	289
						1873 1						
						3850 9						
						1475 1						
						3677 9						

LANE A		WELL #: 4H		RRCID -> 295648	COMPL. DATE 10/28/2023	TOTAL DEPTH 13852	PERF.13450	- 22563				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	50427	-0-	50427	50427	46162 3	4265 9	Y	3877	3617 0	211 1	49
*11	SHUT IN	456900	-0-	456900	507327	424250 3	32650 9	Y	29682	29464 0	83 1	184
*12	778734 X	271407	-0-	-507327	-0-	207 1	253558 3	Y	16038	15951 0	182 1	89
*01	395653 X	150544	-0-	-245109	-0-	17642 9	140162 3	Y	9015	9015 0	89 1	-0-
*02	370127 X	129041	-0-	-241086	-0-	465 1	120676 3	Y	7209	7209 0		-0-
						9917 9						
						435 1						
						7930 9						

LANE A-LANE B SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 295650	COMPL. DATE 10/28/2023	TOTAL DEPTH 13842	PERF.13500	- 22990				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	39001	-0-	39001	39001	35197 3	3804 9	Y	3458	3422 0	29 1	7
*11	SHUT IN	463530	-0-	463530	502531	425571 3	37959 9	Y	34508	34478 0	12 1	25
*12	779898 X	277367	-0-	-502531	-0-	207 1	257263 3	Y	18088	18066 0	25 1	22
*01	500991 X	157885	-0-	-343106	-0-	19897 9	145008 3	Y	11284	11282 0	23 1	1
*02	468669 X	113456	-0-	-355213	-0-	465 1	103958 3	Y	8239	8239 0	1 1	-0-
						12412 9						
						435 1						
						9063 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				525398									
CHARLES RIEDESEL 01		WELL #:		1	RRCID ->	256547	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	13663	PERF.14061	- 18050	
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	
09	1320 N	1264	-0-	-56	-0-	184	1	1016	3	Y	58	58 0	-0-
						64	9						
10	1333 N	1274	-0-	-59	-0-	250	1	977	3	Y	43	43 0	-0-
						47	9						
11	1230 N	1165	-0-	-65	-0-	237	1	865	3	Y	57	57 0	-0-
						63	9						
12	1302 N	1097	-0-	-205	-0-	240	1	815	3	Y	38	38 0	-0-
						42	9						
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	432	1	1689	3	Y	138	138 0	-0-
						152	9						
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	81	81 0	-0-

HOPE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550	- 18506	
09	120 N	50	-0-	-70	-0-	4	1	46	3	Y	-0-	-0-	
10	124 N	33	-0-	-91	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	-0-	
11	90 N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	3	Y	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	11	11 0	
						12	9						
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	2	2 0	
						2	9						
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	12	12 0	
						13	9						

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13720	- 16739	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

RESSMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13570	- 17212	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HARLAN METTING 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950	- 18363	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

SAGER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	260235	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	13904	PERF.14230	- 17592	
09	3000 N	9555	-0-	6555	22529	9260	3	295	9	Y	268	268 0	-0-
10	29995 X	7466	-0-	-22529	-0-	7256	3	210	9	Y	191	191 0	-0-
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4485	3	224	9	Y	204	204 0	-0-
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4549	3	194	9	Y	176	176 0	-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3042	3	169	9	Y	154	154 0	-0-
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2263	3	146	9	Y	133	133 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1646	3	102	9	N	93	93	0	-0-	
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1764	3	98	9	N	89	89	0	-0-	
11	1200 X	43	-0-	-1157	-0-	37	3	6	9	N	5	5	0	-0-	
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2349	3	139	9	N	126	126	0	-0-	
01	1240 X	612	-0-	-628	-0-	584	3	28	9	N	25	25	0	-0-	
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3411	3	150	9	N	136	136	0	-0-	

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280						
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	114	1	802	3	Y	140	140	0	-0-	
10	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	154	9	102	1	Y	135	135	0	-0-	
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	149	9	83	1	Y	127	127	0	-0-	
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	140	9	54	1	Y	134	134	0	-0-	
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	42	1	816	3	Y	121	121	0	-0-	
02	899 N	806	-0-	-93	-0-	133	9	43	1	Y	88	88	0	-0-	
						97	9								

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800						
09	2220 N	1332	-0-	-888	-0-	1296	3	36	9	Y	33	33	0	-0-	
10	1643 N	1415	-0-	-228	-0-	1415	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
11	1740 N	1272	-0-	-468	-0-	1236	3	36	9	Y	33	33	0	-0-	
12	1364 N	958	-0-	-406	-0-	958	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
01	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	1070	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
02	1218 N	960	-0-	-258	-0-	901	3	59	9	Y	54	54	0	-0-	

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104						
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4	4	0	-0-	
10	160 X	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
11	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012			TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	165 1	2010 3	Y	337	337 0	-0-
						371 9					
10	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	240 1	2772 3	Y	466	466 0	-0-
						513 9					
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	268 1	2575 3	Y	429	429 0	-0-
						472 9					
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	304 1	2537 3	Y	451	451 0	-0-
						496 9					
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	339 1	2199 3	Y	443	443 0	-0-
						487 9					
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	275 1	2108 3	Y	424	424 0	-0-
						466 9					

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382		
09	3000 N	1709	-0-	-1291	21097	1683 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
10	3100 N	1732	-0-	-1368	19729	1698 3	34 9	Y	31	31 0	-0-
11	3000 N	1713	-0-	-1287	18442	1666 3	47 9	Y	43	43 0	-0-
12	3100 N	1778	-0-	-1322	17120	1726 3	52 9	Y	47	47 0	-0-
01	3100 N	1897	-0-	-1203	15917	1843 3	54 9	Y	49	49 0	-0-
02	2900 N	1618	-0-	-1282	14635	1542 3	76 9	Y	69	69 0	-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836		
09	330 N	196	-0-	-134	-0-	189 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1486 3	34 9	Y	31	31 0	-0-
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1293 3	42 9	Y	38	38 0	-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	742 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
01	1519 N	801	-0-	-718	-0-	767 3	34 9	Y	31	31 0	-0-
02	1276 N	1252	-0-	-24	-0-	1209 3	43 9	Y	39	39 0	-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011			TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041		
09	693 X	693	-0-	-0-	-0-	664 3	29 9	Y	26	26 0	-0-
10	755 X	755	-0-	-0-	-0-	722 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	585 3	89 9	Y	81	81 0	-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	695 3	24 9	Y	22	22 0	-0-
01	3100 N	3157	-0-	57	57	3087 3	70 9	Y	64	64 0	-0-
02	862 N	805	-0-	-57	-0-	785 3	20 9	Y	18	18 0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012			TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012			TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	236 3	11 9	N	10	10 0	-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	321 3	18 9	N	16	16 0	-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	332 3	19 9	N	17	17 0	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	351 3	25 9	N	23	23 0	-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	236 3	43 9	N	39	39 0	-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	278 3	28 9	N	25	25 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591	
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	1050 N	993	-0-	-57	-0-	43 1	862 3	Y	80	80 0	-0-
10	1085 N	924	-0-	-161	-0-	88 9	790 3	Y	81	81 0	-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45 1	871 3	Y	82	82 0	-0-
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-	89 9	868 3	Y	85	85 0	-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	36 1	766 3	Y	85	85 0	-0-
02	957 N	896	-0-	-61	-0-	90 9	753 3	Y	82	82 0	-0-
						35 1					
						94 9					
						50 1					
						94 9					
						53 1					
						90 9					

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642	
09	3780 X	3193	-0-	-587	-0-	145 1	2593 3	Y	414	414 0	-0-
10	3937 X	3272	-0-	-665	-0-	455 9	2654 3	Y	421	421 0	-0-
11	3750 X	3104	-0-	-646	-0-	155 1	2523 3	Y	387	387 0	-0-
12	3875 X	2862	-0-	-1013	-0-	463 9	2289 3	Y	390	390 0	-0-
01	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	155 1	2212 3	Y	347	347 0	-0-
02	3074 X	1850	-0-	-1224	-0-	426 9	1459 3	Y	273	273 0	-0-
						124 1					
						382 9					
						91 1					
						300 9					

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402	
09	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1077 3	20 9	Y	18	18 0	-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	597 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
11	1170 N	457	-0-	-713	-0-	457 3		Y	-0-	-0 0	-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1474 3	55 9	Y	50	50 0	-0-
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1318 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930 3	6 9	Y	5	5 0	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942	
09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537 3		Y	-0-	-0 0	-0-
10	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2481 3	53 9	Y	48	48 0	-0-
11	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2764 3	76 9	Y	69	69 0	-0-
12	1581 N	549	-0-	-1032	-0-	532 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
01	2232 N	574	-0-	-1658	-0-	559 3	15 9	Y	14	14 0	-0-
02	2088 N	283	-0-	-1805	-0-	242 3	41 9	Y	37	37 0	-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350	
09	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	946 3	116 9	Y	105	105 0	-0-
10	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1003 3	128 9	Y	116	116 0	-0-
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	951 3	167 9	Y	152	152 0	-0-
12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	925 3	154 9	Y	140	140 0	-0-
01	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	926 3	131 9	Y	119	119 0	-0-
02	916 X	916	-0-	-0-	-0-	798 3	118 9	Y	107	107 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506		PERF.13754 - 19212	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	96 1	1937 3	Y	373	373 0	-0-
						410 9					
10	2852 X	2491	-0-	-361	-0-	110 1	1976 3	Y	368	368 0	-0-
						405 9					
11	2580 X	2398	-0-	-182	-0-	79 1	1927 3	Y	356	356 0	-0-
						392 9					
12	2666 X	2570	-0-	-96	-0-	79 1	1998 3	Y	448	448 0	-0-
						493 9					
01	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	116 1	1861 3	Y	310	310 0	-0-
						341 9					
02	2349 X	2075	-0-	-274	-0-	114 1	1689 3	Y	247	247 0	-0-
						272 9					

FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302	
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	736 3	35 9	Y	32	32 0	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	670 3	31 9	Y	28	28 0	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	678 3	133 9	Y	121	121 0	-0-
12	3100 N	3142	-0-	42	42	3098 3	44 9	Y	40	40 0	-0-
01	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1538 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	921 3	41 9	Y	37	37 0	-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222	
09	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	1250 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
10	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	1273 3	42 9	Y	38	38 0	-0-
11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1208 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1254 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1165 3	45 9	Y	41	41 0	-0-
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1107 3	42 9	Y	38	38 0	-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232	
09	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2170 3	288 9	Y	262	262 0	-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	334 1	1137 3	Y	273	273 0	-0-
						300 9					
11	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	373 1	764 3	Y	175	175 0	-0-
						193 9					
12	428 N	428	-0-	-0-	-0-	132 1	183 3	Y	103	103 0	-0-
						113 9					
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	430 1	422 3	Y	83	83 0	-0-
						91 9					
02	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	395 1	906 3	Y	81	81 0	-0-
						89 9					

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062	
09	2430 X	880	-0-	-1550	-0-	41 1	811 3	Y	25	25 0	-0-
						28 9					
10	2449 X	873	-0-	-1576	-0-	45 1	785 3	Y	39	39 0	-0-
						43 9					
11	2280 X	821	-0-	-1459	-0-	31 1	748 3	Y	38	38 0	-0-
						42 9					
12	2294 X	1735	-0-	-559	-0-	66 1	1568 3	Y	92	92 0	-0-
						101 9					
01	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	130 1	2025 3	Y	67	67 0	-0-
						74 9					
02	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	142 1	2026 3	Y	39	39 0	-0-
						43 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266606	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13571	PERF.13880 - 18783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE			
09		3000 N	10563 -0- 7563	7563	10530 3	33 9 Y	30	30 0	-0-	
10		23439 X	15876 -0- -7563	-0-	15862 3	14 9 Y	13	13 0	-0-	
11		16166 X	16166 -0- -0-	-0-	16123 3	43 9 Y	39	39 0	-0-	
12		2914 X	282 -0- -2632	-0-	260 3	22 9 Y	20	20 0	-0-	
01		2914 X	145 -0- -2769	-0-	130 3	15 9 Y	14	14 0	-0-	
02		2726 X	119 -0- -2607	-0-	107 3	12 9 Y	11	11 0	-0-	

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266958	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	13657	PERF.13850 - 17912
09		0 N	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10		0 N	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11		0 N	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12		0 N	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01		0 N	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0- -0- -0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266960	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13620 - 18872
09		1838 N	1838 -0- -0-	-0-	79 1	1411 3 Y	316	316 0	-0-	
					348 9					
10		1836 N	1836 -0- -0-	-0-	81 1	1401 3 Y	322	322 0	-0-	
					354 9					
11		1413 N	1413 -0- -0-	-0-	70 1	1130 3 Y	194	194 0	-0-	
					213 9					
12		1891 N	1278 -0- -613	-0-	61 1	1010 3 Y	188	188 0	-0-	
					207 9					
01		1829 N	1546 -0- -283	-0-	70 1	1193 3 Y	257	257 0	-0-	
					283 9					
02		1532 N	1532 -0- -0-	-0-	75 1	1185 3 Y	247	247 0	-0-	
					272 9					

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID ->	267658	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	14090	PERF.14443 - 19745
09		254 N	254 -0- -0-	-0-	245 3	9 9 Y	8	8 0	-0-	
10		385 N	385 -0- -0-	-0-	385 3		-0-	-0-	-0-	
11		270 N	266 -0- -4	-0-	265 3	1 9 Y	1	1 0	-0-	
12		248 N	184 -0- -64	-0-	184 3		-0-	-0-	-0-	
01		372 N	213 -0- -159	-0-	213 3		-0-	-0-	-0-	
02		424 N	424 -0- -0-	-0-	365 3	59 9 Y	54	54 0	-0-	

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055 - 18900
09		450 N	450 -0- -0-	-0-	310 3	140 9 N	127	127 0	-0-	
10		606 N	606 -0- -0-	-0-	585 3	21 9 N	19	19 0	-0-	
11		715 N	715 -0- -0-	-0-	626 3	89 9 N	81	81 0	-0-	
12		465 N	403 -0- -62	-0-	385 3	18 9 N	16	16 0	-0-	
01		589 N	271 -0- -318	-0-	258 3	13 9 N	12	12 0	-0-	
02		667 N	600 -0- -67	-0-	576 3	24 9 N	22	22 0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783			
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
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	108 1	598 3	Y	15	15 0		-0-
10	620 N	102	-0-	-518	-0-	17 9	68 3	Y	15	15 0		-0-
11	510 N	24	-0-	-486	-0-	17 9	20 9	Y	18	18 0		-0-
12	620 N	311	-0-	-309	-0-	4 3	222 3	Y	21	21 0		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	66 1			26	26 0		-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	23 9	729 3	Y	5	5 0		-0-
						200 1						
						6 9						

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011			TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652			
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	876 3	47 9	N	43	43 0		-0-
10	868 N	788	-0-	-80	-0-	756 3	32 9	N	29	29 0		-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	826 3	51 9	N	46	46 0		-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1071 3	53 9	N	48	48 0		-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	803 3	98 9	N	89	89 0		-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	897 3	43 9	N	39	39 0		-0-

RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902			
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	4 1	257 3	Y	22	22 0		-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24 9	4 1	Y	47	47 0		-0-
11	300 N	146	-0-	-154	-0-	52 9	13 9	Y	12	12 0		-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	133 3	1 1	Y	-0-			-0-
01	403 N	237	-0-	-166	-0-	1 1	255 3	Y	7	7 0		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	229 3	8 9	Y	34	34 0		-0-
						221 3	37 9	Y				-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011			TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	28 X	28	-0-	-0-	-0-	5 3	23 9	Y	21	21 0		-0-
11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	26 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	100 X	100	-0-	-0-	-0-	83 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	1979	3	47	9	Y	43	43	0	-0-	
10	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	3	31	9	Y	28	28	0	-0-	
11	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3	39	9	Y	35	35	0	-0-	
12	1674 N	1435	-0-	-239	-0-	-0-	1412	3	23	9	Y	21	21	0	-0-	
01	1550 N	136	-0-	-1414	-0-	-0-	136	3			Y	-0-			-0-	
02	1479 N	129	-0-	-1350	-0-	-0-	129	3			Y	-0-			-0-	

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672						
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	557	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-	
11	900 N	649	-0-	-251	-0-	-0-	628	3	21	9	Y	19	19	0	-0-	
12	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	804	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	
01	434 N	297	-0-	-137	-0-	-0-	295	3	2	9	Y	2	2	0	-0-	
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	812	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903						
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	1527	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	
10	1395 N	1301	-0-	-94	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-			-0-	
11	1890 N	1543	-0-	-347	-0-	-0-	1510	3	33	9	Y	30	30	0	-0-	
12	1581 N	1179	-0-	-402	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-			-0-	
01	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	-0-	1236	3			Y	-0-			-0-	
02	1479 N	1386	-0-	-93	-0-	-0-	1343	3	43	9	Y	39	39	0	-0-	

COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662						
*09	570 N	559	-0-	-11	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-	
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-			-0-	
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-	
12	589 N	530	-0-	-59	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-			-0-	
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-			-0-	

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912						
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	-0-	611	3	1	9	Y	1	1	0	-0-	
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3	204	9	Y	185	185	0	-0-	
11	816 X	816	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	196	9	Y	178	178	0	-0-	
12	814 X	814	-0-	-0-	-0-	-0-	805	3	9	9	Y	8	8	0	-0-	
01	837 N	439	-0-	-398	-0-	-0-	429	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	-0-	871	3	21	9	Y	19	19	0	-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301						
09	1140 N	1062	-0-	-78	-0-	-0-	141	1	798	3	Y	112	112	0	-0-	
							123	9								
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	787	3	Y	109	109	0	-0-	
							120	9								
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	-0-	199	1	760	3	Y	111	111	0	-0-	
							122	9								
12	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	-0-	220	1	794	3	Y	122	122	0	-0-	
							134	9								
01	1085 N	640	-0-	-445	-0-	-0-	106	1	416	3	Y	107	107	0	-0-	
							118	9								
02	1015 N	860	-0-	-155	-0-	-0-	162	1	589	3	Y	99	99	0	-0-	
							109	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13528 - 18271	
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	4830 X	2914	-0-	-1916	-0-	294 1	2116 3	Y	458	458 0	-0-
						504 9					
10	4898 X	3002	-0-	-1896	-0-	266 1	2163 3	Y	521	521 0	-0-
						573 9					
11	4080 X	2866	-0-	-1214	-0-	224 1	2079 3	Y	512	512 0	-0-
						563 9					
12	4061 X	3197	-0-	-864	-0-	141 1	2397 3	Y	599	599 0	-0-
						659 9					
01	3782 X	1927	-0-	-1855	-0-	71 1	1468 3	Y	353	353 0	-0-
						388 9					
02	2813 X	2683	-0-	-130	-0-	117 1	1992 3	Y	522	522 0	-0-
						574 9					

BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371	
09	720 N	267	-0-	-453	-0-	33 1	230 3	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	92 1	710 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56 1	484 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1	587 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	39 1	739 3	Y	18	18 0	-0-
						20 9					
02	522 N	371	-0-	-151	-0-	22 1	347 3	Y	2	2 0	-0-
						2 9					

AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311	
09	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	921 3	102 9	Y	93	93 0	-0-
						203 1	687 3	Y	84	84 0	-0-
10	982 X	982	-0-	-0-	-0-	92 9					
						339 1	697 3	Y	118	118 0	-0-
						130 9					
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	371 1	535 3	Y	101	101 0	-0-
						111 9					
01	996 X	996	-0-	-0-	-0-	434 1	437 3	Y	114	114 0	-0-
						125 9					
02	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	270 1	632 3	Y	104	104 0	-0-
						114 9					

GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
09	3030 X	1679	-0-	-1351	-0-	73 1	1451 3	Y	141	141 0	-0-
						155 9					
10	2511 X	1093	-0-	-1418	-0-	56 1	985 3	Y	47	47 0	-0-
						52 9					
11	2610 X	1043	-0-	-1567	-0-	40 1	941 3	Y	56	56 0	-0-
						62 9					
12	2697 X	1165	-0-	-1532	-0-	43 1	1044 3	Y	71	71 0	-0-
						78 9					
01	2697 X	1014	-0-	-1683	-0-	51 1	814 3	Y	135	135 0	-0-
						149 9					
02	1624 X	674	-0-	-950	-0-	40 1	570 3	Y	58	58 0	-0-
						64 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181		
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
09	3270 X	1026	-0-	-2244	-0-	109 1	771 3	Y	133	133 0		-0-
						146 9						
10	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	313 1	2480 3	Y	546	546 0		-0-
						601 9						
11	3000 X	1703	-0-	-1297	-0-	138 1	1233 3	Y	302	302 0		-0-
						332 9						
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	158 1	2459 3	Y	632	632 0		-0-
						695 9						
01	3379 X	3070	-0-	-309	-0-	120 1	2273 3	Y	615	615 0		-0-
						677 9						
02	3161 X	2612	-0-	-549	-0-	124 1	1925 3	Y	512	512 0		-0-
						563 9						

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002		
09	930 N	761	-0-	-169	-0-	760 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
						864 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
10	961 N	866	-0-	-95	-0-	864 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
						1076 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1322 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
						389 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
12	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	326 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
01	868 N	390	-0-	-478	-0-							-0-
												-0-
02	1044 N	338	-0-	-706	-0-							-0-
												-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181		
09	3660 X	3608	-0-	-52	-0-	234 1	2849 3	Y	477	477 0		-0-
						525 9						
10	3782 X	3349	-0-	-433	-0-	228 1	2635 3	Y	442	442 0		-0-
						486 9						
11	3660 X	3082	-0-	-578	-0-	249 1	2392 3	Y	401	401 0		-0-
						441 9						
12	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	298 1	2495 3	Y	445	445 0		-0-
						490 9						
01	3720 X	3334	-0-	-386	-0-	360 1	2477 3	Y	452	452 0		-0-
						497 9						
02	3480 X	3025	-0-	-455	-0-	280 1	2286 3	Y	417	417 0		-0-
						459 9						

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901		
09	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	7 1	982 3	Y	171	171 0		-0-
						188 9						
10	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	13 1	1021 3	Y	160	160 0		-0-
						176 9						
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	31 1	809 3	Y	126	126 0		-0-
						139 9						
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	49 1	928 3	Y	155	155 0		-0-
						171 9						
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	40 1	649 3	Y	130	130 0		-0-
						143 9						
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	25 1	701 3	Y	278	278 0		-0-
						306 9						

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971		
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	4320 X	4067	-0-	-253	-0-	262 1 616 9	3189 3	Y	560	560 0	-0-
10	4402 X	4169	-0-	-233	-0-	282 1 633 9	3254 3	Y	575	575 0	-0-
11	4110 X	4017	-0-	-93	-0-	323 1 598 9	3096 3	Y	544	544 0	-0-
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	383 1 648 9	3196 3	Y	589	589 0	-0-
01	4185 X	3692	-0-	-493	-0-	414 1 594 9	2684 3	Y	540	540 0	-0-
02	3915 X	3623	-0-	-292	-0-	349 1 598 9	2676 3	Y	544	544 0	-0-

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012			TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742		
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2724 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
10	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3087 3	55 9	Y	50	50 0	-0-
11	4080 X	2545	-0-	-1535	-0-	2433 3	112 9	Y	102	102 0	-0-
12	4216 X	523	-0-	-3693	-0-	486 3	37 9	Y	34	34 0	-0-
01	4216 X	1249	-0-	-2967	-0-	1022 3	227 9	Y	206	206 0	-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2771 3	261 9	Y	237	237 0	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301		
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	98 1 100 9	551 3	Y	91	91 0	-0-
10	992 N	871	-0-	-121	-0-	155 1 97 9	619 3	Y	88	88 0	-0-
11	960 N	825	-0-	-135	-0-	153 1 98 9	574 3	Y	89	89 0	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	161 1 125 9	539 3	Y	114	114 0	-0-
01	868 N	120	-0-	-748	-0-	26 3	94 9	Y	85	85 0	-0-
02	783 N	589	-0-	-194	-0-	56 1 259 9	274 3	Y	235	235 0	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297		
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	69 1 51 9	387 3	Y	46	46 0	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	104 1 50 9	416 3	Y	45	45 0	-0-
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	97 1 41 9	363 3	Y	37	37 0	-0-
12	527 N	286	-0-	-241	-0-	55 1 47 9	184 3	Y	43	43 0	-0-
01	558 N	39	-0-	-519	-0-	11 3	28 9	Y	25	25 0	-0-
02	493 N	45	-0-	-448	-0-	5 1 15 9	25 3	Y	14	14 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901				
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	95 X	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	3	Y	-0-		-0-
10	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	201	201 0	-0-
						221	9						
01	269 X	269	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	202	202 0	-0-
						222	9						
02	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	287	1	7826	3	Y	970	970 0	-0-
						1067	9						
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961				
09	13205 X	13205	-0-	-0-	-0-	92	1	12384	3	Y	663	663 0	-0-
						729	9						
10	13353 X	13353	-0-	-0-	-0-	162	1	12654	3	Y	488	488 0	-0-
						537	9						
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	24	1	661	3	Y	228	228 0	-0-
						251	9						
12	19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	927	1	17442	3	Y	743	743 0	-0-
						817	9						
01	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	875	1	14178	3	Y	95	95 0	-0-
						105	9						
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	296	1	7781	3	Y	59	59 0	-0-
						65	9						
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501				
09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	241	1	1281	3	Y	107	107 0	-0-
						118	9						
10	1085 N	207	-0-	-878	-0-	7	1	60	3	Y	127	127 0	-0-
						140	9						
11	720 N	155	-0-	-565	-0-	27	3	128	9	Y	116	116 0	-0-
12	1488 N	234	-0-	-1254	-0-	12	1	69	3	Y	139	139 0	-0-
						153	9						
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	68	1	344	3	Y	161	161 0	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	76	9			Y	69	69 0	-0-
GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921				
09	5280 X	3762	-0-	-1518	-0-	161	1	3230	3	Y	337	337 0	-0-
						371	9						
10	5456 X	3917	-0-	-1539	-0-	185	1	3288	3	Y	404	404 0	-0-
						444	9						
11	5280 X	1973	-0-	-3307	-0-	70	1	1690	3	Y	194	194 0	-0-
						213	9						
12	4836 X	237	-0-	-4599	-0-	7	1	173	3	Y	52	52 0	-0-
						57	9						
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	250	1	3846	3	Y	533	533 0	-0-
						586	9						
02	3654 X	521	-0-	-3133	-0-	15	1	207	3	Y	272	272 0	-0-
						299	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	2100 N	2086	-0-	-14	-0-	301	1	1668	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	422	1	1662	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	448	1	1638	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	511	1	1750	3	Y	118	118	0	-0-
						130	9							
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	519	1	2064	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	445	1	1650	3	Y	100	100	0	-0-
						110	9							

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971				
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	155	1	3118	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	171	1	3051	3	Y	461	461	0	-0-
						507	9							
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	120	1	2903	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							
12	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	117	1	2792	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							
01	3596 X	3259	-0-	-337	-0-	170	1	2612	3	Y	434	434	0	-0-
						477	9							
02	3364 X	3292	-0-	-72	-0-	177	1	2628	3	Y	443	443	0	-0-
						487	9							

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671				
09	4410 X	3933	-0-	-477	-0-	247	1	3024	3	Y	602	602	0	-0-
						662	9							
10	4557 X	4049	-0-	-508	-0-	267	1	3107	3	Y	614	614	0	-0-
						675	9							
11	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	310	1	3012	3	Y	583	583	0	-0-
						641	9							
12	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	360	1	2839	3	Y	618	618	0	-0-
						680	9							
01	4092 X	3591	-0-	-501	-0-	378	1	2631	3	Y	529	529	0	-0-
						582	9							
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	347	1	2877	3	Y	611	611	0	-0-
						672	9							

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761				
09	1980 X	1164	-0-	-816	-0-	1089	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
						972	3	67	9	Y	61	61	0	-0-
10	2046 X	1039	-0-	-1007	-0-	844	3	76	9	Y	69	69	0	-0-
						1422	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
11	1980 X	920	-0-	-1060	-0-	2134	3	92	9	Y	84	84	0	-0-
						500	3	142	9	Y	129	129	0	-0-
12	2046 X	1495	-0-	-551	-0-									
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-									
02	1131 X	642	-0-	-489	-0-									

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711								
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301								
09	1200 N	616	-0-	-584	-0-	29 1	512 3	Y	68	68	0					-0-
						75 9										
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-							-0-
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-							-0-
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	486 3	Y	55	55	0					-0-
						61 9										

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559								
09	660 X	542	-0-	-118	-0-	480 3	62 9	Y	56	65	1					102
10	682 X	561	-0-	-121	-0-	167 3	394 9	Y	358	418	1					42
11	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832 3		Y	-0-							42
12	558 N	211	-0-	-347	-0-	211 3		Y	-0-							42
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	-0-							42
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-			Y	-0-							42

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

COLMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 270909		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196								
09	1200 X	275	-0-	-925	-0-	268 3	7 9	Y	6	5	1					8
10	527 X	212	-0-	-315	-0-	70 3	142 9	Y	129	122	1					15
11	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924 3		Y	-0-							15
12	279 X	63	-0-	-216	-0-	63 3		Y	-0-							15
01	279 X	89	-0-	-190	-0-	89 3		Y	-0-							15
02	899 X	244	-0-	-655	-0-	244 3		Y	-0-							15

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
EDWARD ROEDER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271534		COMPL. DATE 09/24/2013		TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331		
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
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	185 1	1310 3	Y	266 266 0	-0-
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	293 9	1407 3	Y	311 311 0	-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	177 1	1708 3	Y	393 393 0	-0-
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	342 9	1590 3	Y	345 345 0	-0-
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	191 1	2171 3	Y	533 533 0	-0-
02	2175 N	966	-0-	-1209	-0-	432 9	745 3	Y	157 157 0	-0-
						98 1				
						380 9				
						114 1				
						586 9				
						48 1				
						173 9				

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013		TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451		
09	4890 X	3705	-0-	-1185	-0-	366 1	2600 3	Y	672 672 0	-0-
10	5053 X	4652	-0-	-401	-0-	739 9	3276 3	Y	877 877 0	-0-
11	4470 X	3549	-0-	-921	-0-	411 1	2447 3	Y	756 756 0	-0-
12	4402 X	3931	-0-	-471	-0-	965 9	2902 3	Y	765 765 0	-0-
01	4619 X	4557	-0-	-62	-0-	270 1	3504 3	Y	790 790 0	-0-
02	4321 X	4048	-0-	-273	-0-	832 9	2983 3	Y	803 803 0	-0-
						187 1				
						842 9				
						184 1				
						869 9				
						182 1				
						883 9				

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671		
09	3420 X	2836	-0-	-584	-0-	381 1	2057 3	Y	362 362 0	-0-
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	398 9	3340 3	Y	580 580 0	-0-
11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	551 1	3025 3	Y	520 520 0	-0-
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	638 9	2830 3	Y	507 507 0	-0-
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	517 1	2879 3	Y	492 492 0	-0-
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	572 9	2694 3	Y	496 496 0	-0-
						505 1				
						558 9				
						501 1				
						541 9				
						500 1				
						546 9				

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MATEJEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531			
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	
09	3600 X	1145	-0-	-2455	-0-	152 1	815 3	Y	162	162 0	-0-
10	4216 X	3799	-0-	-417	-0-	178 9	2804 3	Y	479	479 0	-0-
11	4080 X	1216	-0-	-2864	-0-	468 1	880 3	Y	166	166 0	-0-
12	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	527 9	3268 3	Y	637	637 0	-0-
01	3782 X	911	-0-	-2871	-0-	153 1	629 3	Y	157	157 0	-0-
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-	183 9		Y	-0-		-0-
	MATEJEK 01			WELL #: 04H	RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342	PERF.13610 - 18541	
09	3480 X	2242	-0-	-1238	-0-	583 1	1842 3	Y	46	46 0	-0-
10	2573 X	2425	-0-	-148	-0-	51 9	1963 3	Y	118	118 0	-0-
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	332 1	2750 3	Y	17	17 0	-0-
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	130 9	2652 3	Y	232	232 0	-0-
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	494 1	2296 3	Y	412	412 0	-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	19 9	2272 3	Y	419	419 0	-0-
	HAMILTON WALLIS			WELL #: 1H	RRCID -> 271734		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13961	PERF.14346 - 20043	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
	GOSSETT UNIT			WELL #: 1H	RRCID -> 271735		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 14181	PERF.14356 - 18947	
09	219 X	219	-0-	-0-	-0-	96 3	123 9	Y	112	111 1	175
10	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	299 3	2138 9	Y	1944	1888 1	231
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-		231
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		231
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-		231
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		231
	RIEDELSE 02			WELL #: 02H	RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643	PERF.13610 - 18441	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-	32 3	34 9	Y	31	31 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1260 N	1211	-0-	-49	-0-	57	1	1011	3	Y	130	130	0		-0-
							143	9								
10		1302 N	1203	-0-	-99	-0-	57	1	985	3	Y	146	146	0		-0-
							161	9								
11		1200 N	1168	-0-	-32	-0-	58	1	946	3	Y	149	149	0		-0-
							164	9								
12		1240 N	1233	-0-	-7	-0-	59	1	986	3	Y	171	171	0		-0-
							188	9								
01		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	57	1	970	3	Y	158	158	0		-0-
							174	9								
02		1102 N	1012	-0-	-90	-0-	53	1	799	3	Y	145	145	0		-0-
							160	9								

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284																
09		5940 X	5866	-0-	-74	-0-	847	1	4686	3	Y	303	303	0		-0-
							333	9								
10		6138 X	5576	-0-	-562	-0-	1066	1	4187	3	Y	294	294	0		-0-
							323	9								
11		5910 X	5722	-0-	-188	-0-	1158	1	4226	3	Y	307	307	0		-0-
							338	9								
12		6045 X	5574	-0-	-471	-0-	1200	1	4025	3	Y	317	317	0		-0-
							349	9								
01		6045 X	5631	-0-	-414	-0-	1059	1	4141	3	Y	392	392	0		-0-
							431	9								
02		5655 X	5568	-0-	-87	-0-	1112	1	4047	3	Y	372	372	0		-0-
							409	9								

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491																
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	175	1	970	3	Y	99	99	0		-0-
							109	9								
10		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	263	1	1038	3	Y	116	116	0		-0-
							128	9								
11		1260 N	1251	-0-	-9	-0-	244	1	897	3	Y	100	100	0		-0-
							110	9								
12		1302 N	1294	-0-	-8	-0-	264	1	912	3	Y	107	107	0		-0-
							118	9								
01		1426 N	1301	-0-	-125	-0-	233	1	940	3	Y	116	116	0		-0-
							128	9								
02		1189 N	1188	-0-	-1	-0-	228	1	853	3	Y	97	97	0		-0-
							107	9								

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441																
09		360 X	360	-0-	-0-	-0-	341	3	19	9	Y	17	10	1		15
							133	3	106	9	Y	96	100	1		11
10		496 X	239	-0-	-257	-0-	2373	3			Y	-0-				11
							163	3			Y	-0-				11
11		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-				11
							686	3			Y	-0-				11
12		744 X	163	-0-	-581	-0-	147	3			Y	-0-				11
							147	3			Y	-0-				11
01		744 X	686	-0-	-58	-0-					Y	-0-				11
											Y	-0-				11
02		2291 X	147	-0-	-2144	-0-					Y	-0-				11

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5310 X	5080	-0-	-230	-0-	253	1	4500	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
10	5456 X	3832	-0-	-1624	-0-	193	1	3291	3	Y	316	316	0	-0-
						348	9							
11	5130 X	3723	-0-	-1407	-0-	196	1	3163	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							
12	5270 X	3691	-0-	-1579	-0-	196	1	3106	3	Y	354	354	0	-0-
						389	9							
01	5239 X	3746	-0-	-1493	-0-	180	1	3188	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
02	4901 X	3501	-0-	-1400	-0-	187	1	2950	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

09	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	529	1	2974	3	Y	411	411	0	-0-
						452	9							
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	631	1	2541	3	Y	385	385	0	-0-
						424	9							
11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	296	1	1116	3	Y	152	152	0	-0-
						167	9							
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	151	1	530	3	Y	62	62	0	-0-
						68	9							
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	52	1	232	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

09	420 X	123	-0-	-297	-0-	14	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
10	279 X	126	-0-	-153	-0-	19	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
11	270 X	186	-0-	-84	-0-	40	3	146	9	Y	133	133	0	-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	95	95	0	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	116	116	0	-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	78	78	0	-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

09	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	411	1	2331	3	Y	662	662	0	-0-
						728	9							
10	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	478	1	1924	3	Y	415	415	0	-0-
						457	9							
11	2760 X	2462	-0-	-298	-0-	455	1	1700	3	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
12	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	491	1	1646	3	Y	405	405	0	-0-
						446	9							
01	2852 X	2227	-0-	-625	-0-	385	1	1505	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							
02	2668 X	2334	-0-	-334	-0-	425	1	1546	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

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
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	29 1	166 3	Y	103	103 0	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113 9	103 9	Y	94	94 0	-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	11 3	123 9	Y	112	112 0	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	20 3		Y	-0-		-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	124 1	509 3	Y	112	112 0	-0-
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	123 9	201 1	Y	216	216 0	-0-
						238 9					

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

09	3870 X	3569	-0-	-301	-0-	474 1	2648 3	Y	406	406 0	-0-
10	3100 X	2638	-0-	-462	-0-	447 9	1775 3	Y	382	382 0	-0-
11	4230 X	3082	-0-	-1148	-0-	443 1	2125 3	Y	351	351 0	-0-
12	4371 X	3100	-0-	-1271	-0-	420 9	2109 3	Y	329	329 0	-0-
01	4371 X	2964	-0-	-1407	-0-	571 1	2101 3	Y	296	296 0	-0-
02	3451 X	819	-0-	-2632	-0-	386 9	553 3	Y	104	104 0	-0-
						629 1					
						362 9					
						537 1					
						326 9					
						152 1					
						114 9					

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

09	2070 X	506	-0-	-1564	-0-	75 1	416 3	Y	14	14 0	-0-
10	1550 X	12	-0-	-1538	-0-	15 9	10 9	Y	9	9 0	-0-
11	510 X	54	-0-	-456	-0-	2 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	11 3	685 3	Y	35	35 0	-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	201 1	621 3	Y	29	29 0	-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	39 9	42 3	Y	6	6 0	-0-
						159 1					
						32 9					
						12 1					
						7 9					

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

09	1440 N	924	-0-	-516	-0-	119 1	669 3	Y	124	124 0	-0-
10	1457 N	557	-0-	-900	-0-	136 9	404 3	Y	46	46 0	-0-
11	1200 N	289	-0-	-911	-0-	102 1	201 3	Y	31	31 0	-0-
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	51 9		Y	2	2 0	-0-
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	54 1	364 3	Y	84	84 0	-0-
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	34 9	481 3	Y	103	103 0	-0-
						87 1					
						92 9					
						124 1					
						113 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 272504		COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171					
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			
09	2490 X	827	-0-	-1663	-0-	112	1	626	3	Y	81	81	0	-0-
10	2573 X	1110	-0-	-1463	-0-	89	9	764	3	Y	144	144	0	-0-
11	2490 X	42	-0-	-2448	-0-	158	9	32	9	Y	29	29	0	-0-
12	868 N	315	-0-	-553	-0-	10	3	99	3	Y	190	190	0	-0-
01	1116 N	261	-0-	-855	-0-	7	1	17	3	Y	218	218	0	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	209	9	18	3	Y	37	37	0	-0-
						4	1							
						240	9							
						5	1							
						41	9							

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 272505		COMPL. DATE 05/15/2015			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171					
09	2970 X	473	-0-	-2497	-0-	73	1	400	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
10	3069 X	435	-0-	-2634	-0-	89	1	346	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	2970 X	152	-0-	-2818	-0-	33	1	119	3	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
01	496 X	266	-0-	-230	-0-	44	3	222	9	Y	202	202	0	-0-
02	464 X	136	-0-	-328	-0-	27	1	101	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							

SCHORLEMER 02		WELL #: 05H		RRCID -> 272520		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421					
09	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	1327	1	7332	3	Y	294	294	0	-0-
10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	323	9	5851	3	Y	224	224	0	-0-
11	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1493	1	6564	3	Y	321	321	0	-0-
12	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	246	9	6082	3	Y	380	380	0	-0-
01	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	1800	1	7001	3	Y	321	321	0	-0-
02	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	353	9	5471	3	Y	264	264	0	-0-
						418	9							
						1790	1							
						353	9							
						1503	1							
						290	9							

DWORACZYK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272910		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471					
09	1350 N	843	-0-	-507	-0-	4	1	533	3	Y	278	278	0	-0-
10	1178 N	426	-0-	-752	-0-	306	9	143	3	Y	256	256	0	-0-
11	780 N	315	-0-	-465	-0-	1	1	257	9	Y	234	234	0	-0-
12	868 N	337	-0-	-531	-0-	282	9	268	9	Y	244	244	0	-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	58	3			Y	132	132	0	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-	69	3			Y	273	273	0	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272946		COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511					
09	5130 X	4571	-0-	-559	-0-	26	1	3645	3	Y	818	818	0	-0-
10	5332 X	4482	-0-	-850	-0-	900	9	3545	3	Y	812	812	0	-0-
11	4710 X	3577	-0-	-1133	-0-	44	1	2827	3	Y	586	586	0	-0-
12	4867 X	3309	-0-	-1558	-0-	893	9	2289	3	Y	815	815	0	-0-
01	4712 X	3975	-0-	-737	-0-	105	1	2930	3	Y	796	796	0	-0-
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	645	9							
						123	1							
						897	9							
						169	1							
						876	9							
						130	1							
						850	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
09	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	66	1	1171	3	Y	145	145	0
						160	9						-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	487	3	Y	66	66	0
						73	9						-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	20	20	0
						22	9						-0-
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	88	1	1396	3	Y	185	185	0
						204	9						-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	69	69	0
						76	9						-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-		-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

09	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	464	1	2603	3	Y	311	311	0
						342	9						-0-
10	3379 X	2626	-0-	-753	-0-	474	1	1897	3	Y	232	232	0
						255	9						-0-
11	2910 X	643	-0-	-2267	-0-	122	1	458	3	Y	57	57	0
						63	9						-0-
12	3379 X	27	-0-	-3352	-0-	7	3	20	9	Y	18	18	0
01	3379 X	23	-0-	-3356	-0-	6	3	17	9	Y	15	15	0
02	3161 X	3005	-0-	-156	-0-	540	1	2105	3	Y	327	327	0
						360	9						-0-

WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

09	5430 X	4514	-0-	-916	-0-	26	1	3542	3	Y	860	860	0
						946	9						-0-
10	5642 X	4381	-0-	-1261	-0-	43	1	3472	3	Y	787	787	0
						866	9						-0-
11	5430 X	4244	-0-	-1186	-0-	123	1	3326	3	Y	723	723	0
						795	9						-0-
12	5611 X	4332	-0-	-1279	-0-	170	1	3358	3	Y	731	731	0
						804	9						-0-
01	5518 X	4347	-0-	-1171	-0-	195	1	3347	3	Y	732	732	0
						805	9						-0-
02	4350 X	4017	-0-	-333	-0-	113	1	3143	3	Y	692	692	0
						761	9						-0-

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

09	5220 X	4949	-0-	-271	-0-	509	1	3611	3	Y	754	754	0
						829	9						-0-
10	5301 X	5020	-0-	-281	-0-	463	1	3684	3	Y	794	794	0
						873	9						-0-
11	5130 X	4252	-0-	-878	-0-	345	1	3103	3	Y	731	731	0
						804	9						-0-
12	5084 X	4342	-0-	-742	-0-	198	1	3257	3	Y	806	806	0
						887	9						-0-
01	5084 X	4173	-0-	-911	-0-	164	1	3112	3	Y	815	815	0
						897	9						-0-
02	4756 X	3856	-0-	-900	-0-	184	1	2852	3	Y	745	745	0
						820	9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001				
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	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	278	1	4954	3	Y	456	456	0	-0-
						502	9							
10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	214	1	3684	3	Y	461	461	0	-0-
						507	9							
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	211	1	3454	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	222	1	3523	3	Y	444	444	0	-0-
						488	9							
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	183	1	3284	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	220	1	3342	3	Y	393	393	0	-0-
						432	9							

BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422				
09	3030 X	2712	-0-	-318	-0-	133	1	2363	3	Y	196	196	0	-0-
						216	9							
10	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	138	1	2346	3	Y	192	192	0	-0-
						211	9							
11	2940 X	2523	-0-	-417	-0-	136	1	2194	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
12	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	136	1	2158	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
01	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	118	1	2103	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
02	2610 X	2357	-0-	-253	-0-	128	1	2009	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							

BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812				
09	5040 X	4818	-0-	-222	-0-	232	1	4122	3	Y	422	422	0	-0-
						464	9							
10	5146 X	4743	-0-	-403	-0-	238	1	4022	3	Y	439	439	0	-0-
						483	9							
11	4770 X	4437	-0-	-333	-0-	235	1	3758	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
12	4960 X	4504	-0-	-456	-0-	235	1	3799	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
01	4960 X	4136	-0-	-824	-0-	204	1	3496	3	Y	396	396	0	-0-
						436	9							
02	4640 X	3969	-0-	-671	-0-	219	1	3326	3	Y	385	385	0	-0-
						424	9							

BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943				
09	2970 X	2708	-0-	-262	-0-	120	1	2158	3	Y	391	391	0	-0-
						430	9							
10	3069 X	2667	-0-	-402	-0-	126	1	2161	3	Y	345	345	0	-0-
						380	9							
11	2970 X	2526	-0-	-444	-0-	126	1	2041	3	Y	326	326	0	-0-
						359	9							
12	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	126	1	1994	3	Y	334	334	0	-0-
						367	9							
01	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	106	1	1900	3	Y	302	302	0	-0-
						332	9							
02	2610 X	2299	-0-	-311	-0-	117	1	1857	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3704 -0-	-256	-0-	176 1	3157 3	Y	337	337 0		-0-
					371 9						
10	4030 X	3481 -0-	-549	-0-	173 1	2958 3	Y	318	318 0		-0-
					350 9						
11	3900 X	3784 -0-	-116	-0-	197 1	3207 3	Y	345	345 0		-0-
					380 9						
12	3895 X	3895 -0-	-0-	-0-	200 1	3299 3	Y	360	360 0		-0-
					396 9						
01	3813 X	3775 -0-	-38	-0-	187 1	3207 3	Y	346	346 0		-0-
					381 9						
02	3596 X	2888 -0-	-708	-0-	156 1	2376 3	Y	324	324 0		-0-
					356 9						

BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13721		PERF.13800 - 16582	
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0- -0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-

BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13608		PERF.13540 - 19692	
09	4050 X	1895 -0-	-2155	-0-	91 1	1624 3	Y	164	164 0		-0-
					180 9						
10	5401 X	5401 -0-	-0-	-0-	270 1	4600 3	Y	483	483 0		-0-
					531 9						
11	4679 X	4679 -0-	-0-	-0-	247 1	3970 3	Y	420	420 0		-0-
					462 9						
12	4573 X	4573 -0-	-0-	-0-	243 1	3855 3	Y	432	432 0		-0-
					475 9						
01	5363 X	4065 -0-	-1298	-0-	196 1	3456 3	Y	375	375 0		-0-
					413 9						
02	5017 X	4165 -0-	-852	-0-	225 1	3525 3	Y	377	377 0		-0-
					415 9						

BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13610 - 19942	
09	5520 X	5063 -0-	-457	-0-	240 1	4282 3	Y	492	492 0		-0-
					541 9						
10	5549 X	4518 -0-	-1031	-0-	225 1	3825 3	Y	425	425 0		-0-
					468 9						
11	5160 X	4064 -0-	-1096	-0-	211 1	3413 3	Y	400	400 0		-0-
					440 9						
12	5270 X	3847 -0-	-1423	-0-	197 1	3224 3	Y	387	387 0		-0-
					426 9						
01	5239 X	3557 -0-	-1682	-0-	174 1	2977 3	Y	369	369 0		-0-
					406 9						
02	4872 X	4746 -0-	-126	-0-	250 1	3939 3	Y	506	506 0		-0-
					557 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589		PERF.13940 - 18772	
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
09	3000 N	2621	-0-	-379	1846	297	1 2094	3 Y	209	209 0	-0-
10	3100 N	1760	-0-	-1340	506	230	9 171	1 1356	3 Y	212 212 0	-0-
11	2400 X	1611	-0-	-789	-0-	233	9 142	1 1262	3 Y	188 188 0	-0-
12	2480 X	1773	-0-	-707	-0-	207	9 91	1 1415	3 Y	243 243 0	-0-
01	2480 X	1911	-0-	-569	-0-	267	9 83	1 1580	3 Y	225 225 0	-0-
02	2320 X	2288	-0-	-32	-0-	248	9 122	1 1942	3 Y	204 204 0	-0-
						224	9				

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495		PERF.13650 - 18132	
09	2970 X	1388	-0-	-1582	-0-	200	1 1107	3 Y	74	74 0	-0-
10	3069 X	1480	-0-	-1589	-0-	81	9 277	1 1095	3 Y	98 98 0	-0-
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	108	9 570	1 2126	3 Y	302 302 0	-0-
12	2356 X	1784	-0-	-572	-0-	332	9 380	1 1272	3 Y	120 120 0	-0-
01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	132	9 465	1 1923	3 Y	333 333 0	-0-
02	2871 N	1339	-0-	-1532	-0-	366	9 253	1 956	3 Y	118 118 0	-0-
						130	9				

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13650 - 18132	
09	2010 N	1718	-0-	-292	-0-	253	1 1397	3 Y	62	62 0	-0-
10	2108 N	1524	-0-	-584	-0-	68	9 301	1 1179	3 Y	40 40 0	-0-
11	2130 N	210	-0-	-1920	-0-	44	9 42	1 154	3 Y	13 13 0	-0-
12	1767 N	118	-0-	-1649	-0-	14	9 27	1 90	3 Y	1 1 0	-0-
01	1519 N	87	-0-	-1432	-0-	1	9 18	1 69	3 Y	-0-	-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	194	1 722	3 Y	48	48 0	-0-
						53	9				

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 13549		PERF.14010 - 18212	
09	3150 X	2916	-0-	-234	-0-	397	1 2223	3 Y	269	269 0	-0-
10	3255 X	2683	-0-	-572	-0-	296	9 474	1 1899	3 Y	282 282 0	-0-
11	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	310	9 447	1 1675	3 Y	225 225 0	-0-
12	3007 X	2825	-0-	-182	-0-	248	9 555	1 1961	3 Y	281 281 0	-0-
01	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	309	9 505	1 1974	3 Y	281 281 0	-0-
02	2813 X	2695	-0-	-118	-0-	309	9 514	1 1872	3 Y	281 281 0	-0-
						309	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	226	1	1605	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
10	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	200	1	1592	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							
11	2100 N	1725	-0-	-375	-0-	152	1	1361	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	114	1	1768	3	Y	262	262	0	-0-
						288	9							
01	2046 N	1951	-0-	-95	-0-	83	1	1578	3	Y	264	264	0	-0-
						290	9							
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	92	1	1432	3	Y	222	222	0	-0-
						244	9							

RESSMAN 01			WELL #: 09H		RRCID -> 277510			COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102			
09	6600 X	6169	-0-	-431	-0-	676	1	4797	3	Y	633	633	0	-0-
						696	9							
10	6820 X	5444	-0-	-1376	-0-	523	1	4186	3	Y	668	668	0	-0-
						735	9							
11	6360 X	4333	-0-	-2027	-0-	380	1	3413	3	Y	491	491	0	-0-
						540	9							
12	6386 X	5876	-0-	-510	-0-	292	1	4792	3	Y	720	720	0	-0-
						792	9							
01	6386 X	5360	-0-	-1026	-0-	219	1	4402	3	Y	672	672	0	-0-
						739	9							
02	5945 X	4787	-0-	-1158	-0-	247	1	3832	3	Y	644	644	0	-0-
						708	9							

RESSMAN 01			WELL #: 10H		RRCID -> 277511			COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092			
09	4800 X	4025	-0-	-775	-0-	441	1	3143	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							
10	4960 X	1998	-0-	-2962	-0-	197	1	1578	3	Y	203	203	0	-0-
						223	9							
11	4500 X	937	-0-	-3563	-0-	85	1	761	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
12	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	228	1	3540	3	Y	432	432	0	-0-
						475	9							
01	4185 X	3731	-0-	-454	-0-	163	1	3099	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							
02	3886 X	1377	-0-	-2509	-0-	71	1	1159	3	Y	134	134	0	-0-
						147	9							

RESSMAN 01			WELL #: 11H		RRCID -> 277515			COMPL. DATE 11/22/2015			TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752			
09	6960 X	6235	-0-	-725	-0-	670	1	4756	3	Y	735	735	0	-0-
						809	9							
10	7192 X	6310	-0-	-882	-0-	611	1	4859	3	Y	764	764	0	-0-
						840	9							
11	6960 X	4979	-0-	-1981	-0-	434	1	3882	3	Y	603	603	0	-0-
						663	9							
12	6634 X	6095	-0-	-539	-0-	303	1	4943	3	Y	772	772	0	-0-
						849	9							
01	6634 X	6022	-0-	-612	-0-	248	1	4942	3	Y	756	756	0	-0-
						832	9							
02	6003 X	3713	-0-	-2290	-0-	177	1	2741	3	Y	723	723	0	-0-
						795	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

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	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	367	1	4458	3	Y	758	758	0
						834	9						-0-
10	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	352	1	4062	3	Y	700	700	0
						770	9						-0-
11	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	401	1	3848	3	Y	653	653	0
						718	9						-0-
12	5828 X	4622	-0-	-1206	-0-	425	1	3540	3	Y	597	597	0
						657	9						-0-
01	5828 X	3512	-0-	-2316	-0-	383	1	2624	3	Y	459	459	0
						505	9						-0-
02	5452 X	3410	-0-	-2042	-0-	342	1	2720	3	Y	316	316	0
						348	9						-0-

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887

09	8910 X	4852	-0-	-4058	-0-	680	1	3645	3	Y	479	479	0
						527	9						-0-
10	7781 X	6577	-0-	-1204	-0-	813	1	4910	3	Y	776	776	0
						854	9						-0-
11	7230 X	7102	-0-	-128	-0-	897	1	5240	3	Y	877	877	0
						965	9						-0-
12	7471 X	6058	-0-	-1413	-0-	794	1	4449	3	Y	741	741	0
						815	9						-0-
01	7006 X	5304	-0-	-1702	-0-	709	1	3834	3	Y	692	692	0
						761	9						-0-
02	6757 X	6223	-0-	-534	-0-	876	1	4431	3	Y	833	833	0
						916	9						-0-

MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465

09	3510 X	3447	-0-	-63	-0-	460	1	2503	3	Y	440	440	0
						484	9						-0-
10	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	388	1	2386	3	Y	431	431	0
						474	9						-0-
11	3390 X	3005	-0-	-385	-0-	365	1	2190	3	Y	409	409	0
						450	9						-0-
12	3565 X	583	-0-	-2982	-0-	53	1	366	3	Y	149	149	0
						164	9						-0-
01	3565 X	3103	-0-	-462	-0-	362	1	2188	3	Y	503	503	0
						553	9						-0-
02	3335 X	2852	-0-	-483	-0-	397	1	2007	3	Y	407	407	0
						448	9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727 - 18829		
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	
09		3450 X	3171	-0-	-279	-0-	2954 3	217 9	Y	197	197 0	-0-
10		3503 X	3261	-0-	-242	-0-	3083 3	178 9	Y	162	162 0	-0-
11		3390 X	2996	-0-	-394	-0-	2886 3	110 9	Y	100	100 0	-0-
12		3503 X	3416	-0-	-87	-0-	3237 3	179 9	Y	163	163 0	-0-
01		3286 X	3056	-0-	-230	-0-	2893 3	163 9	Y	148	148 0	-0-
02		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2912 3	233 9	Y	212	212 0	-0-

GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760 - 19432		
09		3480 X	2904	-0-	-576	-0-	19 1	2613 3	Y	247	247 0	-0-
							272 9					
10		3596 X	2713	-0-	-883	-0-	31 1	2430 3	Y	229	229 0	-0-
							252 9					
11		3450 X	2588	-0-	-862	-0-	86 1	2251 3	Y	228	228 0	-0-
							251 9					
12		3565 X	3223	-0-	-342	-0-	144 1	2754 3	Y	295	295 0	-0-
							325 9					
01		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	168 1	2712 3	Y	315	315 0	-0-
							347 9					
02		2813 X	2510	-0-	-303	-0-	81 1	2178 3	Y	228	228 0	-0-
							251 9					

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837		
09		3090 X	2919	-0-	-171	-0-	130 1	2599 3	Y	173	173 0	-0-
							190 9					
10		3193 X	2745	-0-	-448	-0-	137 1	2418 3	Y	173	173 0	-0-
							190 9					
11		3090 X	2594	-0-	-496	-0-	98 1	2319 3	Y	161	161 0	-0-
							177 9					
12		3007 X	2610	-0-	-397	-0-	97 1	2324 3	Y	172	172 0	-0-
							189 9					
01		3007 X	2354	-0-	-653	-0-	133 1	2042 3	Y	163	163 0	-0-
							179 9					
02		2813 X	2434	-0-	-379	-0-	148 1	2106 3	Y	164	164 0	-0-
							180 9					

HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619		
09		4890 X	4119	-0-	-771	-0-	3813 3	306 9	Y	278	278 0	-0-
10		4991 X	4349	-0-	-642	-0-	4037 3	312 9	Y	284	284 0	-0-
11		4110 X	3974	-0-	-136	-0-	3689 3	285 9	Y	259	259 0	-0-
12		4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4293 3	343 9	Y	312	312 0	-0-
01		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4214 3	311 9	Y	283	283 0	-0-
02		4060 X	4054	-0-	-6	-0-	3704 3	350 9	Y	318	318 0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612		
09		4200 X	4042	-0-	-158	-0-	3628 3	414 9	Y	376	376 0	-0-
10		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	3842 3	636 9	Y	578	578 0	-0-
11		4170 X	4003	-0-	-167	-0-	3347 3	656 9	Y	596	596 0	-0-
12		4309 X	315	-0-	-3994	-0-	188 3	127 9	Y	115	115 0	-0-
01		4464 X	481	-0-	-3983	-0-	273 3	208 9	Y	189	189 0	-0-
02		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5310 3	965 9	Y	877	877 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703		
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	2970 X	2446	-0-	-524	-0-	109 1	2180 3	Y	143	143 0	-0-
						157 9					
10	3069 X	2457	-0-	-612	-0-	122 1	2170 3	Y	150	150 0	-0-
						165 9					
11	2970 X	2366	-0-	-604	-0-	88 1	2118 3	Y	145	145 0	-0-
						160 9					
12	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	88 1	2153 3	Y	153	153 0	-0-
						168 9					
01	2542 X	2269	-0-	-273	-0-	123 1	1963 3	Y	166	166 0	-0-
						183 9					
02	2349 X	1584	-0-	-765	-0-	96 1	1392 3	Y	87	87 0	-0-
						96 9					

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016			TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331		
09	5220 X	5169	-0-	-51	-0-	4352 3	817 9	Y	743	743 0	-0-
						4439 3	538 9	Y	489	489 0	-0-
10	5239 X	4977	-0-	-262	-0-	3640 3	650 9	Y	591	591 0	-0-
						3640 3	650 9	Y	591	591 0	-0-
11	4890 X	4290	-0-	-600	-0-	3610 3	1027 9	Y	934	934 0	-0-
						3610 3	1027 9	Y	934	934 0	-0-
12	5332 X	4637	-0-	-695	-0-	4542 3	1005 9	Y	914	914 0	-0-
						4542 3	1005 9	Y	914	914 0	-0-
01	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	4287 3	804 9	Y	731	731 0	-0-
						4287 3	804 9	Y	731	731 0	-0-
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-						-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649		
09	3360 X	2598	-0-	-762	-0-	112 1	2236 3	Y	227	227 0	-0-
						250 9					
10	3472 X	2755	-0-	-717	-0-	133 1	2352 3	Y	245	245 0	-0-
						270 9					
11	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	97 1	2337 3	Y	233	233 0	-0-
						256 9					
12	3038 X	2751	-0-	-287	-0-	97 1	2380 3	Y	249	249 0	-0-
						274 9					
01	2821 X	2692	-0-	-129	-0-	143 1	2270 3	Y	254	254 0	-0-
						279 9					
02	2581 X	2518	-0-	-63	-0-	143 1	2097 3	Y	253	253 0	-0-
						278 9					

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016			TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352		
09	3960 X	3837	-0-	-123	-0-	3499 3	338 9	Y	307	307 0	-0-
						2929 3	535 9	Y	486	486 0	-0-
10	4123 X	3464	-0-	-659	-0-	3225 3	582 9	Y	529	529 0	-0-
						3225 3	582 9	Y	529	529 0	-0-
11	3840 X	3807	-0-	-33	-0-	2986 3	286 9	Y	260	260 0	-0-
						2986 3	286 9	Y	260	260 0	-0-
12	3968 X	3272	-0-	-696	-0-	4146 3	318 9	Y	289	289 0	-0-
						4146 3	318 9	Y	289	289 0	-0-
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	3457 3	274 9	Y	249	249 0	-0-
						3457 3	274 9	Y	249	249 0	-0-
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-						-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447		
09	4350 X	3768	-0-	-582	-0-	3530 3	238 9	Y	216	216 0	-0-
						3516 3	259 9	Y	235	235 0	-0-
10	4495 X	3775	-0-	-720	-0-	3309 3	261 9	Y	237	237 0	-0-
						3309 3	261 9	Y	237	237 0	-0-
11	4380 X	3570	-0-	-810	-0-	3250 3	295 9	Y	268	268 0	-0-
						3250 3	295 9	Y	268	268 0	-0-
12	4526 X	3545	-0-	-981	-0-	3270 3	293 9	Y	266	266 0	-0-
						3270 3	293 9	Y	266	266 0	-0-
01	4526 X	3563	-0-	-963	-0-	3261 3	257 9	Y	234	234 0	-0-
						3261 3	257 9	Y	234	234 0	-0-
02	3625 X	3518	-0-	-107	-0-						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5190 X	2902	-0-	-2288	-0-	2656	3	246	9	Y	224	224	0	-0-	
10	5363 X	2397	-0-	-2966	-0-	2195	3	202	9	Y	184	184	0	-0-	
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4178	3	355	9	Y	323	323	0	-0-	
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5666	3	382	9	Y	347	347	0	-0-	
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4586	3	336	9	Y	305	305	0	-0-	
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	4822	3	299	9	Y	272	272	0	-0-	

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

09	4380 X	2794	-0-	-1586	-0-	419	1	2226	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
10	4526 X	3052	-0-	-1474	-0-	417	1	2477	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
11	3630 X	3215	-0-	-415	-0-	456	1	2586	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	558	1	3129	3	Y	182	182	0	-0-
						200	9							
01	3317 X	1236	-0-	-2081	-0-	175	1	947	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	553	1	2896	3	Y	242	242	0	-0-
						266	9							

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

09	6210 X	3757	-0-	-2453	-0-	522	1	2800	3	Y	395	395	0	-0-
						435	9							
10	6417 X	5449	-0-	-968	-0-	688	1	4136	3	Y	568	568	0	-0-
						625	9							
11	5880 X	4394	-0-	-1486	-0-	559	1	3255	3	Y	527	527	0	-0-
						580	9							
12	6045 X	4731	-0-	-1314	-0-	591	1	3503	3	Y	579	579	0	-0-
						637	9							
01	6045 X	3838	-0-	-2207	-0-	490	1	2813	3	Y	486	486	0	-0-
						535	9							
02	5075 X	4437	-0-	-638	-0-	635	1	3213	3	Y	535	535	0	-0-
						589	9							

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

09	3420 X	3033	-0-	-387	-0-	18	1	2464	3	Y	501	501	0	-0-
						551	9							
10	3534 X	3117	-0-	-417	-0-	31	1	2518	3	Y	516	516	0	-0-
						568	9							
11	3420 X	2683	-0-	-737	-0-	78	1	2121	3	Y	440	440	0	-0-
						484	9							
12	3534 X	3285	-0-	-249	-0-	130	1	2565	3	Y	536	536	0	-0-
						590	9							
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	148	1	2533	3	Y	521	521	0	-0-
						573	9							
02	2929 X	2395	-0-	-534	-0-	61	1	1740	3	Y	540	540	0	-0-
						594	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882	
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	3990 X	3424	-0-	-566	-0-	21 1	2858 3	Y	495	495 0	-0-
						545 9					
10	4123 X	3505	-0-	-618	-0-	36 1	2899 3	Y	518	518 0	-0-
						570 9					
11	3570 X	3375	-0-	-195	-0-	103 1	2740 3	Y	484	484 0	-0-
						532 9					
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	159 1	3100 3	Y	582	582 0	-0-
						640 9					
01	3534 X	1546	-0-	-1988	-0-	73 1	1234 3	Y	217	217 0	-0-
						239 9					
02	3306 X	689	-0-	-2617	-0-	21 1	576 3	Y	84	84 0	-0-
						92 9					

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402	
09	3690 X	271	-0-	-3419	-0-	270 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
						66 1	228 3	Y	59	59 0	-0-
10	3813 X	359	-0-	-3454	-0-	65 9					
11	660 X	160	-0-	-500	-0-	53 1	106 3	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	115 1	160 3	Y	43	43 0	-0-
						47 9					
01	341 X	198	-0-	-143	-0-	84 1	81 3	Y	30	30 0	-0-
						33 9					
02	319 X	216	-0-	-103	-0-	64 1	146 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350 - 19802	
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
10	772 N	772	-0-	-0-	-0-	156 1	531 3	Y	77	77 0	-0-
						85 9					
11	3000 N	7952	-0-	4952	4952	2431 1	4946 3	Y	523	523 0	-0-
						575 9					
12	3100 N	3858	-0-	758	5710	1463 1	2086 3	Y	281	281 0	-0-
						309 9					
01	7885 X	2175	-0-	-5710	-0-	987 1	981 3	Y	188	188 0	-0-
						207 9					
02	7627 X	178	-0-	-7449	-0-	52 1	120 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					

STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130				
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	4650 X	3277	-0-	-1373	-0-	22	1	2952	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							
10	5022 X	2803	-0-	-2219	-0-	31	1	2439	3	Y	303	303	0	-0-
						333	9							
11	4950 X	2780	-0-	-2170	-0-	91	1	2373	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
12	5115 X	2563	-0-	-2552	-0-	116	1	2151	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
01	5115 X	1937	-0-	-3178	-0-	93	1	1547	3	Y	270	270	0	-0-
						297	9							
02	3161 X	2363	-0-	-798	-0-	75	1	1961	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							

KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232				
09	4740 X	3156	-0-	-1584	-0-	39	1	2882	3	Y	214	214	0	-0-
						235	9							
10	4557 X	528	-0-	-4029	-0-	5	1	457	3	Y	60	60	0	-0-
						66	9							
11	4410 X	100	-0-	-4310	-0-	92	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
										Y	2	2	0	-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y				-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552				
09	1200 X	1056	-0-	-144	-0-	11	1	850	3	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
10	1333 X	593	-0-	-740	-0-	4	1	434	3	Y	141	141	0	-0-
						155	9							
11	1290 X	194	-0-	-1096	-0-	37	3	157	9	Y	143	143	0	-0-
						3	1	821	3	Y	290	290	0	-0-
12	1333 X	1143	-0-	-190	-0-	319	9							
01	1302 X	357	-0-	-945	-0-	294	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
02	1015 X	877	-0-	-138	-0-	1	1	691	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							

KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302				
09	4140 X	507	-0-	-3633	-0-	4	1	315	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
10	3472 X	1163	-0-	-2309	-0-	10	1	934	3	Y	199	199	0	-0-
						219	9							
11	3360 X	846	-0-	-2514	-0-	1	1	696	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
12	3472 X	439	-0-	-3033	-0-	1	1	226	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
01	2945 X	463	-0-	-2482	-0-	401	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
02	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1	1	1021	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482				
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	330 N	46	-0-	-284	-0-	1	1	38	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	10	1	993	3	Y	86	86	0	-0-
						95	9							
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	3	Y	132	132	0	-0-
						145	9							
01	1178 X	8	-0-	-1170	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	1015 X	528	-0-	-487	-0-	455	3	73	9	Y	66	66	0	-0-

HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262				
09	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282				
09	2520 N	2436	-0-	-84	-0-	121	1	2144	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
10	2604 N	2545	-0-	-59	-0-	132	1	2231	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
11	2520 N	2307	-0-	-213	-0-	126	1	2019	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	139	1	2202	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
01	2542 N	2287	-0-	-255	-0-	116	1	1994	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	134	1	2034	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202				
09	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1758	3	Y	152	152	0	-0-
						167	9							
10	2170 N	2127	-0-	-43	-0-	108	1	1841	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
11	2010 N	1767	-0-	-243	-0-	96	1	1538	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
12	2077 N	1529	-0-	-548	-0-	81	1	1316	3	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	114	1	2016	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
02	1682 N	915	-0-	-767	-0-	52	1	806	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 08H		RRCID -> 280849			COMPL. DATE 05/06/2016			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2400 X	2379	-0-	-21	-0-	118	1	2103	3	Y	144	144	0	-0-
						158	9							
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	120	1	2044	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
11	2640 X	1311	-0-	-1329	-0-	72	1	1163	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							
12	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	95	1	1503	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
01	2728 X	2414	-0-	-314	-0-	123	1	2111	3	Y	164	164	0	-0-
						180	9							
02	2291 X	2225	-0-	-66	-0-	127	1	1936	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 17H		RRCID -> 280855			COMPL. DATE 11/17/2019			TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264			

09	12870 X	10689	-0-	-2181	-0-	530	1	9445	3	Y	649	649	0	-0-
						714	9							
10	16027 X	4575	-0-	-11452	-0-	233	1	3973	3	Y	335	335	0	-0-
						369	9							
11	15510 X	9202	-0-	-6308	-0-	497	1	8024	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
12	16027 X	5857	-0-	-10170	-0-	313	1	5115	3	Y	390	390	0	-0-
						429	9							
01	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-					Y	-0-			-0-
02	10324 X	358	-0-	-9966	-0-	19	1	299	3	Y	36	36	0	-0-
						40	9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 05H		RRCID -> 280879			COMPL. DATE 04/21/2016			TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222			

09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	64	1	1143	3	Y	158	158	0	-0-
						174	9							
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	1218	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							
11	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	63	1	1026	3	Y	138	138	0	-0-
						152	9							
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	64	1	1063	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
01	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	64	1	1141	3	Y	173	173	0	-0-
						190	9							
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	68	1	1075	3	Y	163	163	0	-0-
						179	9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 09H		RRCID -> 280880			COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002			

09	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	91	1	1617	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
10	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	96	1	1645	3	Y	226	226	0	-0-
						249	9							
11	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	89	1	1435	3	Y	150	150	0	-0-
						165	9							
12	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	98	1	1550	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
01	1984 N	1752	-0-	-232	-0-	85	1	1490	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	93	1	1418	3	Y	160	160	0	-0-
						176	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13615 - 16642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	158 1	2810 3	Y	199	199 0	-0-
						219 9					
10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	154 1	2606 3	Y	165	165 0	-0-
						182 9					
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	175 1	2799 3	Y	190	190 0	-0-
						209 9					
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	173 1	2799 3	Y	189	189 0	-0-
						208 9					
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	202 1	3460 3	Y	315	315 0	-0-
						347 9					
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	167 1	2600 3	Y	227	227 0	-0-
						250 9					
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342	
09	3300 X	2032	-0-	-1268	-0-	94 1	1690 3	Y	225	225 0	-0-
						248 9					
10	3286 X	2046	-0-	-1240	-0-	102 1	1743 3	Y	183	183 0	-0-
						201 9					
11	2340 X	1174	-0-	-1166	-0-	66 1	1054 3	Y	49	49 0	-0-
						54 9					
12	2108 X	941	-0-	-1167	-0-	49 1	775 3	Y	106	106 0	-0-
						117 9					
01	2108 X	2061	-0-	-47	-0-	94 1	1688 3	Y	254	254 0	-0-
						279 9					
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	102 1	1556 3	Y	462	462 0	-0-
						508 9					
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SCHORLEMER 02		WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312	
09	7710 X	5751	-0-	-1959	-0-	864 1	4763 3	Y	113	113 0	-0-
						124 9					
10	7967 X	163	-0-	-7804	-0-	27 3	136 9	Y	124	124 0	-0-
11	5520 X	111	-0-	-5409	-0-	26 3	85 9	Y	77	77 0	-0-
12	5952 X	484	-0-	-5468	-0-	83 1	279 3	Y	111	111 0	-0-
						122 9					
01	5952 X	2029	-0-	-3923	-0-	318 1	1366 3	Y	314	314 0	-0-
						345 9					
02	5568 X	1032	-0-	-4536	-0-	130 1	584 3	Y	289	289 0	-0-
						318 9					
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069		PERF.16735 - 19291	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102	
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	9090 X	6563	-0-	-2527	-0-	974 1 394 9	5195 3	Y	358	358 0	-0-
10	9393 X	6849	-0-	-2544	-0-	926 1 397 9	5526 3	Y	361	361 0	-0-
11	9180 X	1046	-0-	-8134	-0-	146 1 65 9	835 3	Y	59	59 0	-0-
12	9486 X	6047	-0-	-3439	-0-	866 1 325 9	4856 3	Y	295	295 0	-0-
01	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	860 1 411 9	4650 3	Y	374	374 0	-0-
02	6380 X	4336	-0-	-2044	-0-	671 1 271 9	3394 3	Y	246	246 0	-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595		PERF.13830 - 19052	
09	5160 X	4071	-0-	-1089	-0-	3504 3	567 9	Y	515	515 0	-0-
10	5115 X	3911	-0-	-1204	-0-	768 1 519 9	2624 3	Y	472	472 0	-0-
11	4320 X	3967	-0-	-353	-0-	1101 1 570 9	2296 3	Y	518	518 0	-0-
12	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	1489 1 612 9	2187 3	Y	556	556 0	-0-
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1645 1 629 9	1696 3	Y	572	572 0	-0-
02	3915 X	3819	-0-	-96	-0-	976 1 530 9	2313 3	Y	482	482 0	-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535		PERF.13540 - 18421	
09	1800 X	1448	-0-	-352	-0-	748 3	700 9	Y	636	636 0	-0-
10	1891 X	1583	-0-	-308	-0-	250 1 435 9	898 3	Y	395	395 0	-0-
11	2040 X	1670	-0-	-370	-0-	445 1 275 9	950 3	Y	250	250 0	-0-
12	2108 X	1033	-0-	-1075	-0-	318 1 274 9	441 3	Y	249	249 0	-0-
01	2108 X	42	-0-	-2066	-0-	1 1 40 9	1 3	Y	36	36 0	-0-
02	1595 X	819	-0-	-776	-0-	198 1 172 9	449 3	Y	156	156 0	-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13650 - 17675	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519		PERF.13590 - 19002				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
09	3930 X	3253	-0-	-677	-0-	3024	3	229	9	Y	208	208	0	-0-
10	4092 X	3323	-0-	-769	-0-	684	1	2329	3	Y	282	282	0	-0-
						310	9							
11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	1511	1	3094	3	Y	332	332	0	-0-
						365	9							
12	4712 X	2834	-0-	-1878	-0-	1057	1	1469	3	Y	280	280	0	-0-
						308	9							
01	4712 X	2655	-0-	-2057	-0-	1238	1	1184	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
02	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	5862	1	13277	3	Y	255	255	0	-0-
						281	9							

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448		PERF.13605 - 18995				
09	35760 X	5843	-0-	-29917	-0-	4987	3	856	9	Y	778	778	0	-0-
10	7192 X	5639	-0-	-1553	-0-	1078	1	3686	3	Y	795	795	0	-0-
						875	9							
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	2179	1	4459	3	Y	641	641	0	-0-
						705	9							
12	6882 X	5996	-0-	-886	-0-	2126	1	3087	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							
01	6510 X	3332	-0-	-3178	-0-	1406	1	1430	3	Y	451	451	0	-0-
						496	9							
02	7047 X	4753	-0-	-2294	-0-	1259	1	2853	3	Y	583	583	0	-0-
						641	9							

SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.13630 - 21982				
09	14111 X	14111	-0-	-0-	-0-	2042	1	10923	3	Y	1042	1042	0	-0-
						1146	9							
10	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	1988	1	11940	3	Y	1204	1204	0	-0-
						1324	9							
11	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	2033	1	11678	3	Y	1051	1051	0	-0-
						1156	9							
12	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	2173	1	12688	3	Y	1201	1201	0	-0-
						1321	9							
01	15190 X	11890	-0-	-3300	-0-	1623	1	9197	3	Y	973	973	0	-0-
						1070	9							
02	14210 X	12647	-0-	-1563	-0-	1847	1	9748	3	Y	956	956	0	-0-
						1052	9							

DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13615 - 19668			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281414		COMPL. DATE 09/06/2019		TOTAL DEPTH 13387		PERF.13574 - 19969			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822							
09	9720	X	7728	-0-	-1992	-0-	6976	3	752	9	Y	684	684	0	-0-
10	9858	X	7271	-0-	-2587	-0-	6454	3	817	9	Y	743	743	0	-0-
11	8910	X	7242	-0-	-1668	-0-	6444	3	798	9	Y	725	725	0	-0-
12	9176	X	7388	-0-	-1788	-0-	6577	3	811	9	Y	737	737	0	-0-
01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6136	3	782	9	Y	711	711	0	-0-
02	7453	X	6734	-0-	-719	-0-	5929	3	805	9	Y	732	732	0	-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835							
09	19290	X	17307	-0-	-1983	-0-	874	1	15520	3	Y	830	830	0	-0-
							913	9							
10	19499	X	17745	-0-	-1754	-0-	936	1	15863	3	Y	860	860	0	-0-
							946	9							
11	18870	X	16445	-0-	-2425	-0-	918	1	14687	3	Y	764	764	0	-0-
							840	9							
12	18662	X	17173	-0-	-1489	-0-	963	1	15275	3	Y	850	850	0	-0-
							935	9							
01	15967	X	15967	-0-	-0-	-0-	857	1	14811	3	Y	272	272	0	-0-
							299	9							
02	16704	X	15110	-0-	-1594	-0-	918	1	14019	3	Y	157	157	0	-0-
							173	9							

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884							
09	12870	X	10986	-0-	-1884	-0-	543	1	9694	3	Y	681	681	0	-0-
							749	9							
10	13237	X	10723	-0-	-2514	-0-	556	1	9467	3	Y	636	636	0	-0-
							700	9							
11	12810	X	10317	-0-	-2493	-0-	566	1	9113	3	Y	580	580	0	-0-
							638	9							
12	12183	X	10106	-0-	-2077	-0-	559	1	8869	3	Y	616	616	0	-0-
							678	9							
01	11842	X	9012	-0-	-2830	-0-	448	1	7945	3	Y	563	563	0	-0-
							619	9							
02	10614	X	8504	-0-	-2110	-0-	470	1	7404	3	Y	573	573	0	-0-
							630	9							

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598							
09	10110	X	8483	-0-	-1627	-0-	435	1	7706	3	Y	311	311	0	-0-
							342	9							
10	10385	X	7913	-0-	-2472	-0-	438	1	7353	3	Y	111	111	0	-0-
							122	9							
11	9570	X	7419	-0-	-2151	-0-	443	1	6968	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
12	9703	X	7739	-0-	-1964	-0-	458	1	7270	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
01	9114	X	7306	-0-	-1808	-0-	400	1	6862	3	Y	40	40	0	-0-
							44	9							
02	8207	X	7242	-0-	-965	-0-	446	1	6785	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13942 - 17495		
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
09	9360 X	6089	-0-	-3271	-0-	294 1	5264 3	Y	483	483 0		-0-
						531 9						
10	9672 X	8402	-0-	-1270	-0-	428 1	7319 3	Y	595	595 0		-0-
						655 9						
11	8940 X	5071	-0-	-3869	-0-	273 1	4421 3	Y	343	343 0		-0-
						377 9						
12	8804 X	6468	-0-	-2336	-0-	343 1	5630 3	Y	450	450 0		-0-
						495 9						
01	8649 X	6929	-0-	-1720	-0-	349 1	5979 3	Y	546	546 0		-0-
						601 9						
02	7830 X	7517	-0-	-313	-0-	426 1	6487 3	Y	549	549 0		-0-
						604 9						

KOOPMAN 01 - LANG 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 290763		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13801 - 21020		
09	32310 X	21375	-0-	-10935	-0-	19968 3	1407 9	Y	1279	1279 0		-0-
10	32240 X	21788	-0-	-10452	-0-	20272 3	1516 9	Y	1378	1378 0		-0-
11	28770 X	19271	-0-	-9499	-0-	18048 3	1223 9	Y	1112	1112 0		-0-
12	26040 X	17042	-0-	-8998	-0-	15996 3	1046 9	Y	951	951 0		-0-
01	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	12523 3	865 9	Y	786	786 0		-0-
02	20648 X	12021	-0-	-8627	-0-	11187 3	834 9	Y	758	758 0		-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 H		WELL #: 08H		RRCID -> 290781		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13701 - 20360		
09	41880 X	32572	-0-	-9308	-0-	29923 3	2649 9	Y	2408	2408 0		-0-
10	42749 X	29464	-0-	-13285	-0-	27352 3	2112 9	Y	1920	1920 0		-0-
11	38100 X	25205	-0-	-12895	-0-	23163 3	2042 9	Y	1856	1856 0		-0-
12	37417 X	24163	-0-	-13254	-0-	22345 3	1818 9	Y	1653	1653 0		-0-
01	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	21203 3	1769 9	Y	1608	1608 0		-0-
02	31436 X	21593	-0-	-9843	-0-	19737 3	1856 9	Y	1687	1687 0		-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 F		WELL #: 06H		RRCID -> 290801		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13617 - 21007		
09	36960 X	31262	-0-	-5698	-0-	29084 3	2178 9	Y	1980	1980 0		-0-
10	38192 X	31222	-0-	-6970	-0-	28664 3	2558 9	Y	2325	2325 0		-0-
11	35820 X	28971	-0-	-6849	-0-	26737 3	2234 9	Y	2031	2031 0		-0-
12	35402 X	27275	-0-	-8127	-0-	25123 3	2152 9	Y	1956	1956 0		-0-
01	24281 X	24281	-0-	-0-	-0-	22366 3	1915 9	Y	1741	1741 0		-0-
02	30189 X	24383	-0-	-5806	-0-	22441 3	1942 9	Y	1765	1765 0		-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291239		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13882		PERF.13894 - 21433		
09	35820 X	25720	-0-	-10100	-0-	23888 3	1832 9	Y	1665	1665 0		-0-
10	35061 X	24579	-0-	-10482	-0-	22742 3	1837 9	Y	1670	1670 0		-0-
11	32310 X	17997	-0-	-14313	-0-	17327 3	670 9	Y	609	609 0		-0-
12	33387 X	17837	-0-	-15550	-0-	17246 3	591 9	Y	537	537 0		-0-
01	25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	24457 3	1416 9	Y	1287	1287 0		-0-
02	24476 X	23543	-0-	-933	-0-	22025 3	1518 9	Y	1380	1380 0		-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02HR		RRCID -> 291305		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13956		PERF.13886 - 22039		
09	33630 X	23635	-0-	-9995	-0-	22250 3	1385 9	Y	1259	1259 0		-0-
10	32643 X	21423	-0-	-11220	-0-	19837 3	1586 9	Y	1442	1442 0		-0-
11	29730 X	19026	-0-	-10704	-0-	17345 3	1681 9	Y	1528	1528 0		-0-
12	30721 X	20112	-0-	-10609	-0-	18474 3	1638 9	Y	1489	1489 0		-0-
01	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	22248 3	1331 9	Y	1210	1210 0		-0-
02	22533 X	21800	-0-	-733	-0-	20624 3	1176 9	Y	1069	1069 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13912 - 22978				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	47790 X	34289	-0-	-13501	-0-	32540	3	1749	9	Y	1590	1590	0	-0-
10	47399 X	35762	-0-	-11637	-0-	33685	3	2077	9	Y	1888	1888	0	-0-
11	41370 X	33653	-0-	-7717	-0-	31370	3	2283	9	Y	2075	2075	0	-0-
12	42749 X	32596	-0-	-10153	-0-	30131	3	2465	9	Y	2241	2241	0	-0-
01	36963 X	36963	-0-	-0-	-0-	35122	3	1841	9	Y	1674	1674	0	-0-
02	32857 X	31751	-0-	-1106	-0-	30522	3	1229	9	Y	1117	1117	0	-0-

ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899 - 23820				
09	61650 X	48771	-0-	-12879	-0-	46793	3	1978	9	Y	1798	1798	0	-0-
10	61535 X	48490	-0-	-13045	-0-	46679	3	1811	9	Y	1646	1646	0	-0-
11	55800 X	48691	-0-	-7109	-0-	46386	3	2305	9	Y	2095	2095	0	-0-
12	55583 X	48058	-0-	-7525	-0-	45393	3	2665	9	Y	2423	2423	0	-0-
01	50530 X	44191	-0-	-6339	-0-	41844	3	2347	9	Y	2134	2134	0	-0-
02	46719 X	38904	-0-	-7815	-0-	37351	3	1553	9	Y	1412	1412	0	-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551				
09	62670 X	49095	-0-	-13575	-0-	613	1	45428	3	Y	2776	2776	0	-0-
						3054	9							
10	63581 X	52242	-0-	-11339	-0-	523	1	49869	3	Y	1682	1682	0	-0-
						1850	9							
11	58226 X	58226	-0-	-0-	-0-	108	1	56038	3	Y	1891	1891	0	-0-
						2080	9							
12	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	214	1	51420	3	Y	1797	1797	0	-0-
						1977	9							
01	51956 X	45615	-0-	-6341	-0-	28	1	43683	3	Y	1731	1731	0	-0-
						1904	9							
02	55448 X	45784	-0-	-9664	-0-	48	1	43585	3	Y	1955	1955	0	-0-
						2151	9							

STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16535 - 20662				
09	37260 X	25561	-0-	-11699	-0-	324	1	24009	3	Y	1116	1116	0	-0-
						1228	9							
10	34658 X	21043	-0-	-13615	-0-	209	1	19923	3	Y	828	828	0	-0-
						911	9							
11	28140 X	26861	-0-	-1279	-0-	50	1	25736	3	Y	977	977	0	-0-
						1075	9							
12	27745 X	26162	-0-	-1583	-0-	105	1	25171	3	Y	805	805	0	-0-
						886	9							
01	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	15	1	22828	3	Y	714	714	0	-0-
						785	9							
02	25578 X	22327	-0-	-3251	-0-	24	1	21520	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406				
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	100	1	7422	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							
10	40114 X	34347	-0-	-5767	-0-	340	1	32362	3	Y	1495	1495	0	-0-
						1645	9							
11	46287 X	46287	-0-	-0-	-0-	86	1	44496	3	Y	1550	1550	0	-0-
						1705	9							
12	40114 X	36328	-0-	-3786	-0-	144	1	34756	3	Y	1298	1298	0	-0-
						1428	9							
01	25265 X	25265	-0-	-0-	-0-	16	1	24048	3	Y	1092	1092	0	-0-
						1201	9							
02	44080 X	29342	-0-	-14738	-0-	31	1	27706	3	Y	1459	1459	0	-0-
						1605	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561				
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	55350 X	50154	-0-	-5196	-0-	635	1	47018	3	Y	2274	2274	0	-0-
						2501	9							
10	57257 X	36649	-0-	-20608	-0-	368	1	35095	3	Y	1078	1078	0	-0-
						1186	9							
11	55507 X	55507	-0-	-0-	-0-	103	1	53609	3	Y	1632	1632	0	-0-
						1795	9							
12	51770 X	50805	-0-	-965	-0-	204	1	49062	3	Y	1399	1399	0	-0-
						1539	9							
01	51770 X	45507	-0-	-6263	-0-	29	1	43915	3	Y	1421	1421	0	-0-
						1563	9							
02	52867 X	40631	-0-	-12236	-0-	43	1	38819	3	Y	1608	1608	0	-0-
						1769	9							
STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731 - 20573				
09	46847 X	46847	-0-	-0-	-0-	579	1	42927	3	Y	3037	3037	0	-0-
						3341	9							
10	55060 X	55060	-0-	-0-	-0-	543	1	51726	3	Y	2537	2537	0	-0-
						2791	9							
11	49197 X	49197	-0-	-0-	-0-	90	1	46505	3	Y	2365	2365	0	-0-
						2602	9							
12	48748 X	48748	-0-	-0-	-0-	189	1	45575	3	Y	2713	2713	0	-0-
						2984	9							
01	54777 X	47983	-0-	-6794	-0-	29	1	45147	3	Y	2552	2552	0	-0-
						2807	9							
02	51243 X	46807	-0-	-4436	-0-	48	1	43302	3	Y	3143	3143	0	-0-
						3457	9							
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606 - 21096				
09	36573 X	36573	-0-	-0-	-0-	457	1	33839	3	Y	2070	2070	0	-0-
						2277	9							
10	39029 X	27118	-0-	-11911	-0-	261	1	24838	3	Y	1835	1835	0	-0-
						2019	9							
11	39780 X	23892	-0-	-15888	-0-	42	1	22050	3	Y	1636	1636	0	-0-
						1800	9							
12	41106 X	21079	-0-	-20027	-0-	81	1	19452	3	Y	1405	1405	0	-0-
						1546	9							
01	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	10	1	15859	3	Y	1320	1320	0	-0-
						1452	9							
02	35322 X	19097	-0-	-16225	-0-	19	1	17142	3	Y	1760	1760	0	-0-
						1936	9							
STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13784 - 20796				
09	44700 X	40382	-0-	-4318	-0-	518	1	38373	3	Y	1355	1355	0	-0-
						1491	9							
10	49004 X	49004	-0-	-0-	-0-	494	1	47114	3	Y	1269	1269	0	-0-
						1396	9							
11	41275 X	41275	-0-	-0-	-0-	77	1	40073	3	Y	1023	1023	0	-0-
						1125	9							
12	41695 X	34338	-0-	-7357	-0-	139	1	33418	3	Y	710	710	0	-0-
						781	9							
01	48732 X	33099	-0-	-15633	-0-	21	1	32166	3	Y	829	829	0	-0-
						912	9							
02	45588 X	32038	-0-	-13550	-0-	34	1	30740	3	Y	1149	1149	0	-0-
						1264	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292419	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14028	- 24617		
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	

09		70050 X	59654	-0-	-10396	-0-	747	1	55370	3	Y	3215	3215	0	-0-
							3537	9							
10		73790 X	73790	-0-	-0-	-0-	737	1	70252	3	Y	2546	2546	0	-0-
							2801	9							
11		62190 X	60728	-0-	-1462	-0-	113	1	58438	3	Y	1979	1979	0	-0-
							2177	9							
12		61566 X	55094	-0-	-6472	-0-	219	1	52801	3	Y	1885	1885	0	-0-
							2074	9							
01		73408 X	53020	-0-	-20388	-0-	33	1	50896	3	Y	1901	1901	0	-0-
							2091	9							
02		68672 X	49504	-0-	-19168	-0-	52	1	47006	3	Y	2224	2224	0	-0-
							2446	9							

AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292488	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13784	PERF.14016	- 20148		
09		44010 X	35052	-0-	-8958	-0-	2	1	33764	3	Y	1169	1169	0	-0-
							1286	9							
10		45508 X	33246	-0-	-12262	-0-	3	1	31906	3	Y	1215	1215	0	-0-
							1337	9							
11		40260 X	30032	-0-	-10228	-0-	1	1	28572	3	Y	1326	1326	0	-0-
							1459	9							
12		39153 X	29275	-0-	-9878	-0-	1	1	28106	3	Y	1062	1062	0	-0-
							1168	9							
01		27241 X	27241	-0-	-0-	-0-	2	1	25973	3	Y	1151	1151	0	-0-
							1266	9							
02		33611 X	25775	-0-	-7836	-0-	24664	3	1111	9	Y	1010	1010	0	-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292489	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13785	PERF.13988	- 20594		
09		36840 X	28156	-0-	-8684	-0-	1	1	27320	3	Y	759	759	0	-0-
							835	9							
10		38068 X	26687	-0-	-11381	-0-	2	1	25817	3	Y	789	789	0	-0-
							868	9							
11		32970 X	27451	-0-	-5519	-0-	1	1	26388	3	Y	965	965	0	-0-
							1062	9							
12		31775 X	25381	-0-	-6394	-0-	1	1	24241	3	Y	1035	1035	0	-0-
							1139	9							
01		18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	2	1	17583	3	Y	967	967	0	-0-
							1064	9							
02		27057 X	21634	-0-	-5423	-0-	20642	3	992	9	Y	902	902	0	-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292494	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13794	PERF.13969	- 21133		
09		44520 X	31568	-0-	-12952	-0-	2	1	30642	3	Y	840	840	0	-0-
							924	9							
10		45663 X	27472	-0-	-18191	-0-	2	1	26463	3	Y	915	915	0	-0-
							1007	9							
11		39780 X	27639	-0-	-12141	-0-	1	1	26411	3	Y	1115	1115	0	-0-
							1227	9							
12		38936 X	27971	-0-	-10965	-0-	1	1	27046	3	Y	840	840	0	-0-
							924	9							
01		26125 X	26125	-0-	-0-	-0-	2	1	25185	3	Y	853	853	0	-0-
							938	9							
02		30334 X	19045	-0-	-11289	-0-	18328	3	717	9	Y	652	652	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292591		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13777		PERF.14012 - 21213				
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	54390 X	37826	-0-	-16564	-0-	2	1	36540	3	Y	1167	1167	0	-0-
						1284	9							
10	54808 X	34856	-0-	-19952	-0-	3	1	33438	3	Y	1286	1286	0	-0-
						1415	9							
11	48420 X	33447	-0-	-14973	-0-	1	1	32108	3	Y	1216	1216	0	-0-
						1338	9							
12	46531 X	35520	-0-	-11011	-0-	1	1	34043	3	Y	1342	1342	0	-0-
						1476	9							
01	34422 X	34422	-0-	-0-	-0-	3	1	32847	3	Y	1429	1429	0	-0-
						1572	9							
02	36308 X	29382	-0-	-6926	-0-	28352	3	1030	9	Y	936	936	0	-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292844		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13906 - 17408				
09	34500 X	19169	-0-	-15331	-0-	1	1	17850	3	Y	1198	1198	0	-0-
						1318	9							
10	30907 X	18131	-0-	-12776	-0-	1	1	17147	3	Y	894	894	0	-0-
						983	9							
11	27000 X	14976	-0-	-12024	-0-	1	1	14482	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
12	24924 X	19180	-0-	-5744	-0-	1	1	18230	3	Y	863	863	0	-0-
						949	9							
01	22878 X	17370	-0-	-5508	-0-	2	1	16664	3	Y	640	640	0	-0-
						704	9							
02	18270 X	17654	-0-	-616	-0-	16591	3	1063	9	Y	966	966	0	-0-

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13768 - 21068				
09	110310 X	76600	-0-	-33710	-0-	3431	1	69034	3	Y	3759	3759	0	-0-
						4135	9							
10	109616 X	74659	-0-	-34957	-0-	3729	1	66562	3	Y	3971	3971	0	-0-
						4368	9							
11	98550 X	78336	-0-	-20214	-0-	2984	1	71784	3	Y	3244	3244	0	-0-
						3568	9							
12	94550 X	73769	-0-	-20781	-0-	2780	1	68060	3	Y	2663	2663	0	-0-
						2929	9							
01	62840 X	62840	-0-	-0-	-0-	3577	1	56722	3	Y	2310	2310	0	-0-
						2541	9							
02	74733 X	63100	-0-	-11633	-0-	3830	1	56246	3	Y	2749	2749	0	-0-
						3024	9							

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293341		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13903		PERF.13710 - 20361				
09	71760 X	41595	-0-	-30165	-0-	1869	1	37596	3	Y	1936	1936	0	-0-
						2130	9							
10	66712 X	40005	-0-	-26707	-0-	2010	1	35882	3	Y	1921	1921	0	-0-
						2113	9							
11	57210 X	42786	-0-	-14424	-0-	1635	1	39327	3	Y	1658	1658	0	-0-
						1824	9							
12	52638 X	44139	-0-	-8499	-0-	1674	1	40996	3	Y	1335	1335	0	-0-
						1469	9							
01	28368 X	28368	-0-	-0-	-0-	1602	1	25413	3	Y	1230	1230	0	-0-
						1353	9							
02	40803 X	27377	-0-	-13426	-0-	1634	1	23998	3	Y	1586	1586	0	-0-
						1745	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630		
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
09	51360 X	33846	-0-	-17514	-0-	1503 1	30241 3	Y	1911 1911 0	-0-
10	47089 X	30767	-0-	-16322	-0-	2102 9	27465 3	Y	1603 1603 0	-0-
11	34710 X	33554	-0-	-1156	-0-	1539 1	30796 3	Y	1344 1344 0	-0-
12	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	1763 9	35210 3	Y	1419 1419 0	-0-
01	30388 X	30388	-0-	-0-	-0-	1280 1	27254 3	Y	1286 1286 0	-0-
02	32683 X	26764	-0-	-5919	-0-	1478 9	24286 3	Y	749 749 0	-0-
						1438 1				
						1561 9				
						1719 1				
						1415 9				
						1654 1				
						824 9				

HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293964		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951		
09	137400 X	76221	-0-	-61179	-0-	73750 3	2471 9	Y	2246 2246 0	-0-
10	120807 X	70239	-0-	-50568	-0-	68151 3	2088 9	Y	1898 1898 0	-0-
11	101760 X	59279	-0-	-42481	-0-	57033 3	2246 9	Y	2042 2042 0	-0-
12	90985 X	56961	-0-	-34024	-0-	54271 3	2690 9	Y	2445 2445 0	-0-
01	44958 X	44958	-0-	-0-	-0-	42490 3	2468 9	Y	2244 2244 0	-0-
02	73689 X	45222	-0-	-28467	-0-	42451 3	2771 9	Y	2519 2519 0	-0-

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 294005		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574		
09	147120 X	82324	-0-	-64796	-0-	79489 3	2835 9	Y	2577 2577 0	-0-
10	134478 X	75564	-0-	-58914	-0-	73322 3	2242 9	Y	2038 2038 0	-0-
11	111600 X	64963	-0-	-46637	-0-	62766 3	2197 9	Y	1997 1997 0	-0-
12	100347 X	63102	-0-	-37245	-0-	60385 3	2717 9	Y	2470 2470 0	-0-
01	49524 X	49524	-0-	-0-	-0-	46911 3	2613 9	Y	2375 2375 0	-0-
02	79576 X	51726	-0-	-27850	-0-	48866 3	2860 9	Y	2600 2600 0	-0-

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294043		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085		
09	132960 X	70401	-0-	-62559	-0-	67929 3	2472 9	Y	2247 2247 0	-0-
10	116126 X	64458	-0-	-51668	-0-	62469 3	1989 9	Y	1808 1808 0	-0-
11	98100 X	55349	-0-	-42751	-0-	53660 3	1689 9	Y	1535 1535 0	-0-
12	80011 X	52888	-0-	-27123	-0-	50898 3	1990 9	Y	1809 1809 0	-0-
01	77004 X	41362	-0-	-35642	-0-	39337 3	2025 9	Y	1841 1841 0	-0-
02	68063 X	32003	-0-	-36060	-0-	30329 3	1674 9	Y	1522 1522 0	-0-

SAGER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 294998		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710		
09	706897 X	309658	-0-	-397239	-0-	146 1	295488 3	Y	12749 12749 0	-0-
10	264801 X	264801	-0-	-0-	-0-	14024 9	252692 3	Y	10907 10907 0	-0-
11	209075 X	209075	-0-	-0-	-0-	111 1	199689 3	Y	8529 8529 0	-0-
12	185472 X	185472	-0-	-0-	-0-	11998 9	6955 9	Y	6323 6323 0	-0-
01	164610 X	133404	-0-	-31206	-0-	4 1	129083 3	Y	3926 3926 0	-0-
02	299338 X	122904	-0-	-176434	-0-	9382 9	2787 9	Y	2534 2534 0	-0-
						178517 3				
						2 1				
						4319 9				
						120117 3				

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1				WELL #:	01H	RRCID ->	295785	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	14000	PERF.15528 - 24022		
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	

09		873156 X	312787	-0-	-560369	-0-	151	1	304495	3	Y	7401	7401 0	-0-
							8141	9						
10		343205 X	343205	-0-	-0-	-0-	147	1	335872	3	Y	6533	6533 0	-0-
							7186	9						
11		273690 X	225168	-0-	-48522	-0-	4	1	220849	3	Y	3923	3923 0	-0-
							4315	9						
12		282813 X	211273	-0-	-71540	-0-	208352	3	2921	9	Y	2655	2655 0	-0-
01		282813 X	191698	-0-	-91115	-0-	4	1	188984	3	Y	2464	2464 0	-0-
							2710	9						
02		264567 X	158902	-0-	-105665	-0-	157497	3	1405	9	Y	1277	1277 0	-0-

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2				WELL #:	02H	RRCID ->	295804	COMPL. DATE	07/15/2023	TOTAL DEPTH	13956	PERF.14654 - 23215		

09		305270 X	305270	-0-	-0-	-0-	146	1	295775	3	Y	8499	8499 0	-0-
							9349	9						
10		267164 X	267164	-0-	-0-	-0-	114	1	259647	3	Y	6730	6730 0	-0-
							7403	9						
11		242310 X	242310	-0-	-0-	-0-	5	1	239041	3	Y	2967	2967 0	-0-
							3264	9						
12		249736 X	205395	-0-	-44341	-0-	202328	3	3067	9	Y	2788	2788 0	-0-
01		249736 X	208799	-0-	-40937	-0-	4	1	205040	3	Y	3414	3414 0	-0-
							3755	9						
02		233624 X	177295	-0-	-56329	-0-	174346	3	2949	9	Y	2681	2681 0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	295952	COMPL. DATE	02/22/2021	TOTAL DEPTH	13731	PERF. N/A		

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	266145	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	13611	PERF.13727 - 18376		

09		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	41	31 0	10
							2	4	45	9				
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	10 0	-0-
11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	28	23 0	5
							1	4	31	9				
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02		253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	79	60 0	19
							3	4	87	9				

ROYAL UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	266836	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	14095	PERF.14059 - 19881		

09		0 W	-0-	-0-	-0-	43897					Y	-0-	-0-	-0-
10		0 W	316	-0-	316	44213	6	1	251	3	Y	51	40 0	11
							3	4	56	9				
11		0 W	478	-0-	478	44691	10	1	308	3	Y	142	129 0	24
							4	4	156	9				
12		0 W	310	-0-	310	45001	8	1	235	3	Y	56	70 0	10
							5	4	62	9				
01		0 W	54	-0-	54	45055	1	1	41	3	Y	10	18 0	2
							1	4	11	9				
02		0 W	328	-0-	328	45383	7	1	262	3	Y	49	39 0	12
							5	4	54	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
VICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907								
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RUNGE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982								
09	T. A.	17	-0-	17	17	3 3	14 9	Y	13	10 0						3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-	3 0						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-							-0-

RUNGE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821								
09	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	325 1	5483 3	Y	1385	1267 0						325
						80 4	1524 9									
10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	203 1	4020 3	Y	804	951 0						178
						56 4	884 9									
11	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	244 1	4486 3	Y	651	721 0						108
						61 4	716 9									
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	230 1	3962 3	Y	809	800 0						117
						152 4	890 9									
01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	333 1	5854 3	Y	880	853 0						144
						181 4	968 9									
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	334 1	5183 3	Y	940	857 0						227
						94 4	1034 9									

RUNGE 2		WELL #: A 4H		RRCID -> 281480		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013								
09	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	371 1	6146 3	Y	418	401 0						98
						95 4	460 9									
10	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	347 1	6746 3	Y	384	397 0						85
						100 4	422 9									
11	9630 X	7266	-0-	-2364	-0-	354 1	6472 3	Y	313	346 0						52
						96 4	344 9									
12	9951 X	9296	-0-	-655	-0-	448 1	7828 3	Y	618	578 0						92
						340 4	680 9									
01	14539 X	6551	-0-	-7988	-0-	322 1	5625 3	Y	383	412 0						63
						183 4	421 9									
02	7134 X	6053	-0-	-1081	-0-	340 1	5227 3	Y	349	328 0						84
						102 4	384 9									

RUNGE 2 (SL)		WELL #: A 2H		RRCID -> 281630		COMPL. DATE 11/18/2015		TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
MOUNTAIN VIEW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 290849 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14264 - 19647														
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	
09		48270 X	41221	-0-	-7049	-0-	300	1	39742	2	N	1072	1104 1	182
							1179	9						
10		47678 X	41426	-0-	-6252	-0-	354	1	39804	2	N	1153	1163 1	172
							1268	9						
11		44460 X	39112	-0-	-5348	-0-	390	1	37627	2	N	995	951 1	214
							1095	9					2 8	
12		45322 X	38800	-0-	-6522	-0-	423	1	37408	2	N	881	968 1	112
							969	9					15 8	
01		43834 X	36927	-0-	-6907	-0-	157	1	35462	2	N	1189	1127 1	174
							1308	9						
02		39846 X	NO RPT	-0-	-39846	-0-					N	NO RPT		174

YORKTOWN WELL #: 1H RRCID -> 292802 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13984 PERF.14559 - 19438														
09		131700 X	76289	-0-	-55411	-0-	691	1	73917	2	Y	1528	1522 1	104
							1681	9						
10		120187 X	76105	-0-	-44082	-0-	850	1	73680	2	Y	1432	1456 1	80
							1575	9						
11		101940 X	65953	-0-	-35987	-0-	722	1	63918	2	Y	1194	1193 1	74
							1313	9					7 8	
12		93341 X	61939	-0-	-31402	-0-	531	1	59880	2	Y	1389	1332 1	98
							1528	9					33 8	
01		84289 X	56131	-0-	-28158	-0-	430	1	54656	2	Y	950	942 1	106
							1045	9						
02		73747 X	NO RPT	-0-	-73747	-0-					Y	NO RPT		106

YORKTOWN WELL #: 2H RRCID -> 292818 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13974 PERF.14205 - 19912														
09		144930 X	79189	-0-	-65741	-0-	713	1	76550	2	Y	1751	1751 1	120
							1926	9						
10		132463 X	78009	-0-	-54454	-0-	869	1	75113	2	Y	1843	1860 1	103
							2027	9						
11		111750 X	68826	-0-	-42924	-0-	748	1	66430	2	Y	1498	1500 1	92
							1648	9					9 8	
12		102672 X	64805	-0-	-37867	-0-	554	1	62452	2	Y	1635	1573 1	116
							1799	9					38 8	
01		91574 X	58805	-0-	-32769	-0-	448	1	57017	2	Y	1218	1199 1	135
							1340	9						
02		76560 X	NO RPT	-0-	-76560	-0-					Y	NO RPT		135

YORKTOWN WELL #: 3H RRCID -> 292819 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901														
09		155190 X	94131	-0-	-61059	-0-	845	1	90393	2	Y	2630	2629 1	179
							2893	9						
10		145855 X	94534	-0-	-51321	-0-	1044	1	90367	2	Y	2839	2860 1	158
							3123	9						
11		129300 X	85654	-0-	-43646	-0-	930	1	82246	2	Y	2253	2259 1	139
							2478	9					13 8	
12		122729 X	79196	-0-	-43533	-0-	674	1	75918	2	Y	2367	2281 1	169
							2604	9					56 8	
01		112592 X	73315	-0-	-39277	-0-	557	1	70637	2	Y	1928	1885 1	212
							2121	9						
02		91002 X	NO RPT	-0-	-91002	-0-					Y	NO RPT		212

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874									
YORKTOWN		WELL #: 4H		RRCID -> 292820		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13939		PERF.14095 - 20972	
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	
09	156750 X	105479	-0-	-51271	-0-	950 1	101709 2	Y	2564	2553 1	175
						2820 9					
10	145948 X	102266	-0-	-43682	-0-	1134 1	98310 2	Y	2565	2597 1	143
						2822 9					
11	129180 X	87824	-0-	-41356	-0-	957 1	84649 2	Y	2016	2023 1	11 8 125
						2218 9					
12	119660 X	82061	-0-	-37599	-0-	701 1	79203 2	Y	1961	1899 1	47 8 140
						2157 9					
01	113894 X	72383	-0-	-41511	-0-	555 1	70084 2	Y	1585	1550 1	175
						1744 9					
02	101964 X	NO RPT	-0-	-101964	-0-			Y	NO RPT		175

BEAR		WELL #: 1H		RRCID -> 295335		COMPL. DATE 02/07/2023		TOTAL DEPTH 13989		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BEAR		WELL #: 2H		RRCID -> 295336		COMPL. DATE 01/19/2023		TOTAL DEPTH 14001		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANT		WELL #: 1H		RRCID -> 295391		COMPL. DATE 01/06/2023		TOTAL DEPTH 13910		PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915									
LANGHOFF UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266701		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13288 - 17894	
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
RATHKAMP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271614		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							72

GERDES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271792		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409				
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	32	267
						35	9					
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	115	1	18	9	N	16	283
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	140	1	182	3	N	19	302
						21	9					
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	177	1	49	3	N	16	135 1 183
						18	9					
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	134	1	53	3	N	22	205
						24	9					
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	137	1	77	3	N	33	238
						36	9					

GERDES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272177		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105				
09	3090 X	832	-0-	-2258	-0-	27	1	600	3	Y	186	373 1 168
						205	9					
10	3193 X	685	-0-	-2508	-0-	134	1	358	3	Y	175	168 1 175
						193	9					
11	3090 X	2400	-0-	-690	-0-	61	1	2221	3	Y	107	282
						118	9					
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	140	1	814	3	Y	23	305
						25	9					
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	125	1	585	3	Y	13	130 1 188
						14	9					
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	145	1	17	9	Y	15	203

KAISER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272179		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201				
09	1230 N	570	-0-	-660	-0-	169	1	347	3	Y	49	137
						54	9					
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	347	1	680	3	Y	70	207
						77	9					
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	343	1	566	3	Y	67	186 1 88
						74	9					
12	589 N	416	-0-	-173	-0-	143	1	208	3	Y	59	147
						65	9					
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	201	1	368	3	Y	66	180 1 33
						73	9					
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	360	1	612	3	Y	52	85
						57	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358														
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
09	2070 N	1442	-0-	-628	-0-	407	1	835	3	Y	182	177	1	138
						200	9							
10	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	371	1	728	3	Y	180	190	1	128
						198	9							
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	406	1	670	3	Y	174	189	1	113
						191	9							
12	1488 N	589	-0-	-899	-0-	159	1	231	3	Y	181	191	1	103
						199	9							
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	257	1	470	3	Y	211	271	1	43
						232	9							
02	1218 N	1102	-0-	-116	-0-	327	1	556	3	Y	199	189	1	53
						219	9							
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982														
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	603	1	140	3	N	47	187	1	188
						52	9							
10	1240 N	537	-0-	-703	-0-	422	1	69	3	N	42	178	1	52
						46	9							
11	1770 N	779	-0-	-991	-0-	241	1	370	3	N	153			205
						168	9							
12	837 N	297	-0-	-540	-0-	181	1	91	3	N	23	171	1	57
						25	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	754 N	366	-0-	-388	-0-	357	3	9	9	N	8			65
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444														
09	1290 N	772	-0-	-518	-0-	215	1	441	3	Y	105			167
						116	9							
10	806 N	790	-0-	-16	-0-	223	1	437	3	Y	118	188	1	97
						130	9							
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	72	1	119	3	Y	113			210
						124	9							
12	806 N	362	-0-	-444	-0-	99	1	144	3	Y	108	176	1	142
						119	9							
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	138	1	253	3	Y	18	110	1	50
						20	9							
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	99	1	168	3	Y	67			117
						74	9							
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591														
09	1470 N	719	-0-	-751	-0-	179	1	368	3	Y	156	364	1	97
						172	9							
10	1395 N	810	-0-	-585	-0-	203	1	398	3	Y	190	194	1	93
						209	9							
11	1020 N	693	-0-	-327	-0-	188	1	309	3	Y	178	196	1	75
						196	9							
12	744 N	462	-0-	-282	-0-	115	1	167	3	Y	164	191	1	48
						180	9							
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	174	1	318	3	Y	192	190	1	50
						211	9							
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	171	1	290	3	Y	148	60	1	138
						163	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037														
M O	ALLOW 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
09	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	556	1	1139	3	Y	119	187	1	67
10	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	131	9	485	1	Y	128			195
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	141	9	711	1	Y	126	191	1	130
12	3100 N	4470	-0-	1370	1370	139	9	1718	1	Y	230	190	1	170
01	2888 N	1518	-0-	-1370	-0-	253	9	455	1	Y	211	191	1	190
02	1943 N	1326	-0-	-617	-0-	232	9	414	1	Y	189	232	1	147
						208	9							
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088														
09	1260 X	555	-0-	-705	-0-	154	1	317	3	Y	76	186	1	100
10	1302 X	872	-0-	-430	-0-	84	9	249	1	Y	122			222
11	1260 X	636	-0-	-624	-0-	134	9	206	1	Y	82	191	1	113
12	1116 X	490	-0-	-626	-0-	90	9	159	1	Y	90	171	1	32
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	99	9	289	1	Y	125			157
02	812 X	321	-0-	-491	-0-	138	9	59	1	Y	146	146	1	157
						161	9							
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497														
09	3000 N	1650	-0-	-1350	19	464	1	951	3	Y	214	377	1	62
10	2077 N	1335	-0-	-742	-0-	235	9	387	1	Y	171			233
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	188	9	591	1	Y	307	380	1	160
12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	338	9	1085	1	Y	203	190	1	173
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	223	9	356	1	Y	229	182	1	220
02	1827 N	873	-0-	-954	-0-	252	9	240	1	Y	204	384	1	40
						224	9							
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975														
09	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	1810	1	1788	3	N	187	187	1	275
10	3875 X	3604	-0-	-271	-0-	206	9	1736	1	N	205	183	1	297
11	3750 X	2104	-0-	-1646	-0-	226	9	918	1	N	50	192	1	155
12	3937 X	992	-0-	-2945	-0-	55	9	241	1	N	40			195
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	44	9			N	20	160	1	55
02	3683 X	451	-0-	-3232	-0-	52	1	375	3	N	22			77
						24	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793														
M O	ALLOW 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
09	3120 X	2630	-0-	-490	-0-	635	1	1720	3	N	250	371	1	47
						275	9							
10	3224 X	3158	-0-	-66	-0-	516	1	2526	3	N	105			152
						116	9							
11	2880 X	2643	-0-	-237	-0-	668	1	1947	3	N	25			177
						28	9							
12	2976 X	1710	-0-	-1266	-0-	254	1	1369	3	N	79	189	1	67
						87	9							
01	2976 X	612	-0-	-2364	-0-	63	1	549	3	N	-0-			67
02	2958 X	2573	-0-	-385	-0-	224	1	2133	3	N	196			263
						216	9							
KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196														
09	1650 X	1240	-0-	-410	-0-	370	1	759	3	Y	101	187	1	196
						111	9							
10	2077 X	1307	-0-	-770	-0-	403	1	791	3	Y	103	187	1	112
						113	9							
11	2010 X	1068	-0-	-942	-0-	375	1	618	3	Y	68			180
						75	9							
12	2077 X	793	-0-	-1284	-0-	260	1	378	3	Y	141	196	1	125
						155	9							
01	1302 X	1290	-0-	-12	-0-	415	1	758	3	Y	106	189	1	42
						117	9							
02	1218 X	1045	-0-	-173	-0-	334	1	568	3	Y	130	130	1	42
						143	9							
FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682														
09	1830 X	285	-0-	-1545	-0-	22	1	193	3	Y	64			257
						70	9							
10	1488 X	550	-0-	-938	-0-	53	1	442	3	Y	50	192	1	115
						55	9							
11	1320 X	894	-0-	-426	-0-	74	1	615	3	Y	186	189	1	112
						205	9							
12	1209 X	715	-0-	-494	-0-	62	1	487	3	Y	151	190	1	73
						166	9							
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	180	1	534	3	Y	187			260
						206	9							
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	306	1	831	3	Y	99	189	1	170
						109	9							
FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481														
09	2400 X	1720	-0-	-680	-0-	170	1	1467	3	Y	75			182
						83	9							
10	2480 X	990	-0-	-1490	-0-	107	1	883	3	Y	-0-			182
						172	1	1437	3	Y	-0-			182
11	2370 N	1609	-0-	-761	-0-	162	1	1277	3	Y	-0-			182
12	1767 N	1439	-0-	-328	-0-	162	1	1039	3	Y	-0-			182
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	350	1	1039	3	Y	12	36	1	158
						13	9							
02	1566 N	1397	-0-	-169	-0-	376	1	1021	3	Y	-0-			158
ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275079	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	12629	PERF.12749	- 16750		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

GERDES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275125	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	12529	PERF.12954	- 17339
09	1830 X	89	-0-	-1741	-0-	3 1	77	3	Y	8		113
						9 9						
10	1891 X	455	-0-	-1436	-0-	121 1	324	3	Y	9		122
						10 9						
11	1770 X	1459	-0-	-311	-0-	35 1	1424	3	Y	-0-		122
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	129 1	237	3	Y	134	136 1	120
						147 9						
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	123 1	1127	3	Y	332	195 1	257
						365 9						
02	637 X	637	-0-	-0-	-0-	96 1	161	3	Y	345	384 1	218
						380 9						

GERDES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275126	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	12539	PERF.13194	- 17891
09	4080 X	896	-0-	-3184	-0-	34 1	774	3	Y	80	187 1	155
						88 9						
10	1488 X	1162	-0-	-326	-0-	106 1	949	3	Y	97		252
						107 9						
11	2160 X	1097	-0-	-1063	-0-	134 1	956	3	Y	6		258
						7 9						
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	137 1	554	3	Y	25		283
						28 9						
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12 1	214	3	Y	4	194 1	93
						4 9						
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	163 1	386	3	Y	-0-		93

LANGHOFF UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	275165	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	13073	PERF.13340	- 16435
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	59	192 1	73
10	169 X	169	-0-	-0-	-0-	110 1	59	9	Y	54		127
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	119 1	582	3	Y	20		147
						22 9						
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	120 1	914	3	Y	61	131 1	77
						67 9						
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	118 1	374	3	Y	-0-		77
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	91 1	64	9	Y	58		135

RATHKAMP UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275166	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	13082	PERF.13197	- 17006
09	2700 X	1599	-0-	-1101	-0-	64 1	1432	3	Y	94	181 1	196
						103 9						
10	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	119 1	1751	3	Y	181	189 1	188
						199 9						
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	114 1	3552	3	Y	124	190 1	122
						136 9						
12	3100 N	4348	-0-	1248	1248	161 1	4026	3	Y	146	180 1	88
						161 9						
01	2646 N	1398	-0-	-1248	-0-	72 1	1280	3	Y	42		130
						46 9						
02	2610 X	2548	-0-	-62	-0-	82 1	2221	3	Y	223	190 1	163
						245 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
				STATUS(CODE)				CODE	CODE	CODE	CODE	
09		141 X	141	-0-	-0-	-0-		6 1	135 3	Y	-0-	105
10		87 X	87	-0-	-0-	-0-		87 1		Y	-0-	105
11		129 X	129	-0-	-0-	-0-		59 1	70 3	Y	-0-	105
12		1191 X	1191	-0-	-0-	-0-		106 1	1085 3	Y	-0-	105
01		187 X	187	-0-	-0-	-0-		4 1	183 3	Y	-0-	105
02		527 X	527	-0-	-0-	-0-		46 1	481 3	Y	-0-	105

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	92	270
10		150 X	150	-0-	-0-	-0-		130 1	20 9	Y	18	288
11		138 X	138	-0-	-0-	-0-		98 1	40 9	Y	36	178
12		260 X	260	-0-	-0-	-0-		131 1	129 9	Y	117	295
01		87 X	87	-0-	-0-	-0-		65 1	22 9	Y	20	315
02		103 X	103	-0-	-0-	-0-		25 1	78 9	Y	71	195

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255												
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-		24 1	547 3	Y	-0-	107
10		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-		46 1	2475 3	Y	-0-	107
11		630 N	135	-0-	-495	-0-		135 1		Y	-0-	107
12		589 N	147	-0-	-442	-0-		147 1		Y	-0-	107
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-		65 1	558 3	Y	-0-	107
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-		84 1	598 3	Y	83	190

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774												
09		493 X	493	-0-	-0-	-0-		11 1	242 3	Y	218	383
								240 9				
10		321 X	321	-0-	-0-	-0-		179 1	52 3	Y	82	465
								90 9				
11		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-		182 1	1587 3	Y	274	188
								301 9				
12		1516 X	1516	-0-	-0-	-0-		164 1	1071 3	Y	255	443
								281 9				
01		1437 X	1437	-0-	-0-	-0-		150 1	1021 3	Y	242	333
								266 9				
02		741 X	741	-0-	-0-	-0-		71 1	504 3	Y	151	307
								166 9				

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	95				Y	-0-	125
10		95 X	-0-	-0-	-95	-0-				Y	-0-	125
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	125
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	125
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	125
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915										
LOOS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 276293	COMPL. DATE 10/10/2014	TOTAL DEPTH 12638	PERF.12782	- 16067			
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
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	99 1	2227 3	Y	38			265
10	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	42 9	74 1	Y	36	188 1		113
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	40 9	120 1	Y	69			182
12	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	76 9	152 1	Y	46	68 1		160
01	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	51 9	176 1	Y	159	192 1		127
02	266 X	266	-0-	-0-	-0-	175 9	106 1	Y	144	183 1		88
						158 9						
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 276301	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 12661	PERF.12754	- 17139			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		4H	RRCID -> 276302	COMPL. DATE 01/19/2015	TOTAL DEPTH 13036	PERF.12944	- 18641			
09	609 X	609	-0-	-0-	-0-	26 1	580 3	Y	3			188
10	108 X	108	-0-	-0-	-0-	3 9	108 1	Y	-0-			188
11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	120 1	66 3	Y	10			198
12	487 X	487	-0-	-0-	-0-	11 9	131 1	Y	1	57 1		142
01	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	1 9	97 1	Y	187	192 1		137
02	738 X	738	-0-	-0-	-0-	206 9	79 1	Y	132	159 1		110
						145 9						
LOOS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 276303	COMPL. DATE 01/25/2015	TOTAL DEPTH 12711	PERF.13150	- 17092			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2102			Y	-0-			365
10	2102 X	-0-	-0-	-2102	-0-			Y	-0-			365
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			365
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	196 1		170
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			170
RATHKAMP UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 276304	COMPL. DATE 02/18/2015	TOTAL DEPTH 13014	PERF.13343	- 17252			
09	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	121 1	2714 3	Y	-0-			188
10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	120 1	2989 3	Y	-0-			188
11	4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	140 1	4535 3	Y	-0-			188
12	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	155 1	4507 3	Y	-0-			188
01	2511 X	1592	-0-	-919	-0-	126 1	1466 3	Y	-0-			188
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	135 1	2960 3	Y	-0-			188

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	
09	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	122	1	2748	3	Y	212	364	1	80
						233	9							
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	131	1	3040	3	Y	341	189	1	232
						375	9							
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	143	1	4337	3	Y	302	379	1	155
						332	9							
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	142	1	3894	3	Y	264	189	1	230
						290	9							
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	121	1	1334	3	Y	311	381	1	160
						342	9							
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	101	1	2745	3	Y	307	190	1	277
						338	9							
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663														
09	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	1175	1	3185	3	N	381	381	1	143
						419	9							
10	3596 X	2778	-0-	-818	-0-	410	1	2006	3	N	329	192	1	280
						362	9							
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	850	1	2478	3	N	390	382	1	288
						429	9							
12	3596 X	2199	-0-	-1397	-0-	309	1	1666	3	N	204	195	1	297
						224	9							
01	3596 X	1087	-0-	-2509	-0-	98	1	864	3	N	114	196	1	215
						125	9							
02	3364 X	1104	-0-	-2260	-0-	98	1	931	3	N	68	189	1	94
						75	9							
ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078														
09	6150 X	4963	-0-	-1187	-0-	492	1	4232	3	Y	217	700	1	77
						239	9							
10	6355 X	4741	-0-	-1614	-0-	464	1	3839	3	Y	398	188	1	287
						438	9							
11	6120 X	5019	-0-	-1101	-0-	502	1	4191	3	Y	296	380	1	203
						326	9							
12	5518 X	5098	-0-	-420	-0-	521	1	4098	3	Y	435	571	1	67
						479	9							
01	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	1200	1	3558	3	Y	360	334	1	93
						396	9							
02	4843 X	4590	-0-	-253	-0-	1092	1	2964	3	Y	485	378	1	200
						534	9							
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
09	8130 X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	9	174	1	145
10	8401 X	187	-0-	-8214	-0-	101	1	86	9	Y	78			223
11	8040 X	121	-0-	-7919	-0-	111	1	10	9	Y	9			232
12	8308 X	147	-0-	-8161	-0-	140	1	7	9	Y	6			238
01	186 X	48	-0-	-138	-0-	48	1			Y	-0-			238
02	174 X	51	-0-	-123	-0-	1	1	50	3	Y	-0-			238

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462													
M O	ALLOW 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
09	5190 X	342	-0-	-4848	-0-	6	1	135	3	Y	183		410
						201	9						
10	5363 X	537	-0-	-4826	-0-	120	1	190	3	Y	206	169 1	447
						227	9						
11	5190 X	590	-0-	-4600	-0-	126	1	433	3	Y	28	380 1	95
						31	9						
12	4712 X	593	-0-	-4119	-0-	145	1	264	3	Y	167		262
						184	9						
01	1426 X	915	-0-	-511	-0-	141	1	558	3	Y	196	343 1	115
						216	9						
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	113	1	2448	3	Y	303		418
						333	9						
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980													
09	4800 X	4559	-0-	-241	-0-	179	1	4022	3	Y	325	371 1	212
						358	9						
10	6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	158	1	5662	3	Y	911	748 1	375
						1002	9						
11	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	155	1	5528	3	Y	799	772 1	402
						879	9						
12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	170	1	5118	3	Y	517	766 1	153
						569	9						
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	189	1	5036	3	Y	872	898 1	127
						959	9						
02	6380 X	3988	-0-	-2392	-0-	131	1	3340	3	Y	470	384 1	213
						517	9						
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362													
09	10110 X	8151	-0-	-1959	-0-	293	1	6580	3	Y	1162	1312 1	190
						1278	9						
10	10571 X	9820	-0-	-751	-0-	205	1	8283	3	Y	1211	948 1	453
						1332	9						
11	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	214	1	9743	3	Y	1160	1326 1	287
						1276	9						
12	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	256	1	11485	3	Y	1183	1143 1	327
						1301	9						
01	9982 X	9455	-0-	-527	-0-	292	1	7971	3	Y	1084	724 1	687
						1192	9						
02	10846 X	7860	-0-	-2986	-0-	200	1	6495	3	Y	1059	1529 1	217
						1165	9						
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864													
09	13110 X	10822	-0-	-2288	-0-	423	1	9501	3	Y	816	753 1	422
						898	9						
10	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	242	1	13086	3	Y	858	947 1	333
						944	9						
11	12870 X	11210	-0-	-1660	-0-	175	1	10372	3	Y	603	759 1	177
						663	9						
12	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	284	1	19301	3	Y	925	956 1	146
						1018	9						
01	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	319	1	11113	3	Y	793	574 1	365
						872	9						
02	13340 X	9723	-0-	-3617	-0-	197	1	8727	3	Y	726	758 1	333
						799	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	9330 X	7325	-0-	-2005	-0-	640	1	5509	3	Y	1069	1132	1	234
						1176	9							
10	9641 X	7102	-0-	-2539	-0-	640	1	5297	3	Y	1059	960	1	333
						1165	9							
11	7830 X	5985	-0-	-1845	-0-	532	1	4439	3	Y	922	958	1	297
						1014	9							
12	7812 X	6440	-0-	-1372	-0-	597	1	4699	3	Y	1040	952	1	385
						1144	9							
01	7812 X	6428	-0-	-1384	-0-	1379	1	4090	3	Y	872	991	1	266
						959	9							
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1717	1	4662	3	Y	1174	1159	1	281
						1291	9							

JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
09	4230 X	2595	-0-	-1635	-0-	710	1	1455	3	Y	391			542
						430	9							
10	4030 X	2115	-0-	-1915	-0-	660	1	1295	3	Y	145			687
						160	9							
11	3360 X	1667	-0-	-1693	-0-	527	1	869	3	Y	246	381	1	552
						271	9							
12	3100 X	1263	-0-	-1837	-0-	381	1	554	3	Y	298	564	1	286
						328	9							
01	2697 X	1827	-0-	-870	-0-	515	1	940	3	Y	338	192	1	432
						372	9							
02	2523 X	1447	-0-	-1076	-0-	403	1	685	3	Y	326	576	1	182
						359	9							

JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
09	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	2213	1	4538	3	Y	623	691	1	260
						685	9							
10	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	2282	1	4474	3	Y	544	382	1	422
						598	9							
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	2010	1	3316	3	Y	541	578	1	385
						595	9							
12	7688 X	4279	-0-	-3409	-0-	1491	1	2168	3	Y	564	762	1	187
						620	9							
01	7688 X	7525	-0-	-163	-0-	2451	1	4478	3	Y	542	568	1	161
						596	9							
02	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	2752	1	4684	3	Y	499	379	1	281
						549	9							

LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
09	6930 X	5822	-0-	-1108	-0-	208	1	4677	3	Y	852	946	1	255
						937	9							
10	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	231	1	7032	3	Y	887	767	1	375
						976	9							
11	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	242	1	8354	3	Y	865	959	1	281
						952	9							
12	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	271	1	9081	3	Y	834	761	1	354
						917	9							
01	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	271	1	6378	3	Y	848	936	1	266
						933	9							
02	9222 X	6789	-0-	-2433	-0-	205	1	5704	3	Y	800	769	1	297
						880	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	EOM BALANCE
09	9090 X	6903	-0-	-2187	-0-	237 1	5309 3	Y	1234	1140 1	565	
10	9393 X	9083	-0-	-310	-0-	1357 9	7447 3	Y	1250	1136 1	679	
11	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	261 1	8563 3	Y	1219	1344 1	554	
12	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	1375 9	9103 3	Y	1184	1173 1	565	
01	8897 X	7190	-0-	-1707	-0-	263 1	5878 3	Y	944	1124 1	385	
02	9831 X	6192	-0-	-3639	-0-	1341 9	4852 3	Y	1045	1154 1	276	
						323 1						
						1302 9						
						274 1						
						1038 9						
						190 1						
						1150 9						
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742												
09	11460 X	6355	-0-	-5105	-0-	212 1	4768 3	Y	1250	1141 1	359	
10	11842 X	2066	-0-	-9776	-0-	1375 9	1602 3	Y	313	380 1	292	
11	11460 X	52	-0-	-11408	-0-	120 1	17 9	Y	15		307	
12	7843 X	1114	-0-	-6729	-0-	344 9	577 3	Y	361	382 1	286	
01	7440 X	463	-0-	-6977	-0-	35 1	19 3	Y	277	381 1	182	
02	6148 X	333	-0-	-5815	-0-	140 1	227 9	Y	206	190 1	198	
						397 9						
						139 1						
						305 9						
						106 1						
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362												
09	10680 X	8616	-0-	-2064	-0-	299 1	6715 3	Y	1456	1326 1	521	
10	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	1602 9	10157 3	Y	1407	1339 1	589	
11	10680 X	10345	-0-	-335	-0-	234 1	8799 3	Y	1237	1342 1	484	
12	10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	1548 9	9245 3	Y	971	1127 1	328	
01	9982 X	9207	-0-	-775	-0-	185 1	7606 3	Y	1258	1430 1	156	
02	11165 X	8089	-0-	-3076	-0-	1361 9	6274 3	Y	1473	1332 1	297	
						223 1						
						1068 9						
						217 1						
						1384 9						
						195 1						
						1620 9						
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												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23												
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												
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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)		//CONT.//		24571 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838							
SANGER HEIRS 391		WELL #:		4UT	RRCID -> 119951	COMPL. DATE	01/05/1986	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	9676 - 9720
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
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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
09	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)				24888 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352							
LAS ARENAS		WELL #:		2	RRCID -> 294129	COMPL. DATE	12/06/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5724 - 5726
09	9294	8892	-0-	-402	-0-	771 1	7979 2	N	129	246	
						142 9					
10	7905 #	7221	-0-	-684	-0-	630 1	6459 2	N	120 166 1	200	
						132 9					
11	8490	7528	-0-	-962	-0-	777 1	6615 2	N	124 162 1	162	
						136 9					
12	8773	7457	-0-	-1316	-0-	823 1	6523 2	N	101 159 1	104	
						111 9					
01	8773	3855	-0-	-4918	-0-	580 1	3187 2	N	80	184	
						88 9					
02	8207	3454	-0-	-4753	-0-	583 1	2831 2	N	36 169 1	51	
						40 9					

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DINERO, W. (WILCOX 13600)				24888 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CBN OPERATING CORP.				140558							
MCNEIL		WELL #:		1	RRCID -> 172263	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	16580	PERF.	12966 - 13326
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DINERO, W. (WILCOX 13600) //CONT.// 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CBN OPERATING CORP. //CONT.// 140558
 MCNEILL WELL #: 4 RRCID -> 180781 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 17530 PERF. 13268 - 13364

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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

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

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			75

VAQUERO OPERATING 882776
 DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75

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

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

09	214 N	214	-0-	-0-		-0-	214	2		Y	-0-			10
10	217 N	216	-0-	-1		-0-	216	2		Y	-0-			10
11	210 N	207	-0-	-3		-0-	207	2		Y	-0-			10
12	216 N	216	-0-	-0-		-0-	216	2		Y	-0-			10
*01	218 N	218	-0-	-0-		-0-	218	2		Y	-0-			10
02	203 N	NO RPT	-0-	-203		-0-				Y	NO RPT			10

DIRKS (HOCKLEY 3300)		24950 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		093620											
ROBERTS, MORRIS ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 117179		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821		PERF. 3324 - 3330			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			Y	-0-	-0-	
10		682 N	649	-0-	-33	-0-	649 2			Y	-0-	-0-	
11		630 N	622	-0-	-8	-0-	622 2			Y	-0-	-0-	
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2			Y	-0-	-0-	
*01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2			Y	-0-	-0-	
02		609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-				Y	NO RPT	-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		
09		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-	-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2			N	-0-	-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2			N	-0-	-0-
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-	-0-
*01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-	-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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 #: 1R		RRCID -> 198382		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 11893		PERF.10270 - 10280		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
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
		PLUGGED AND ABANDONED		04/08/2019								

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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DRY HOLLOW (11024) 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

M 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
09	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 2		N	-0-			82
10	372 N	213	-0-	-159 B	-0-	213 2		N	-0-			82
11	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2		N	-0-			82
12	341 N	225	-0-	-116 B	-0-	225 2		N	-0-			82
01	217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178 2		N	-0-			82
02	377 N	247	-0-	-130 B	-0-	239 2	8 9	N	7			89

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-			N	-0-			17
10	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			17
02	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	2 1	88 2	N	-0-			17

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

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-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281641 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

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-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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-

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	870 N	707	-0-	-163	-0-	707	2	N	-0-			-0-
10	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2	N	-0-			-0-
11	870 N	538	-0-	-332	-0-	538	2	N	-0-			-0-
12	713 N	515	-0-	-198	-0-	515	2	N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2	N	-0-			-0-
*02	522 N	505	-0-	-17	-0-	505	2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-			-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3000 N	1933	-0-	-1067	2024	42	1	1891	2	N	-0-	-0-
10	3100 N	1376	-0-	-1724	300	32	1	1344	2	N	-0-	-0-
11	2474 N	2174	-0-	-300	-0-	38	1	2136	2	N	-0-	-0-
12	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	48	1	2169	2	N	-0-	-0-
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	54	1	2464	2	N	-0-	-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	43	1	2142	2	N	-0-	-0-

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

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175280		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.13674 - 14188					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13774 - 13800					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 188640		COMPL. DATE 12/02/2001		TOTAL DEPTH 14247		PERF.13700 - 13825	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	3 1	131 2	N	1		1
						1 9					
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	2 1	90 2	N	-0-		1
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4 1	197 2	N	-0-		1
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	3 1	129 2	N	-0-	1 1	-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	3 1	134 2	N	1	1 1	-0-
						1 9					

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 3		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-		-0-		
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		-0-		
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-		-0-		
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-		-0-		
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-		
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-		

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 5		RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 13764	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136						
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	178752	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	14065 PERF.13700 - 13817

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

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030 PERF.13511 - 13540

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

DAGG RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	198350	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066 PERF. N/A

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

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		8	RRCID ->	218985	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	14350 PERF.13674 - 13812

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)		WELL #:		13	RRCID ->	237961	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	14065 PERF.11507 - 11557

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600 PERF. 9190 - 11905

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

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW 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
09	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			50
10	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-			50
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-			50
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	N	-0-			50
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	N	1			51
						1	9							
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	1	1	50

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-			-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	192	2	Y	-0-			-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	112	2	Y	-0-			-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	129	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-			-0-

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

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID -> 276677		COMPL. DATE 11/05/2014			TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108					
09	7260 X	7022	-0-	-238	-0-		152	1	6813	2	N	52			171
10	7502 X	4410	-0-	-3092	-0-		57	9	102	1	N	39	178	1	32
11	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-		43	9	129	1	N	69			101
12	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-		76	9	162	1	N	63	8	1	156
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-		69	9	154	1	N	81			237
02	7221 X	6510	-0-	-711	-0-		89	9	126	1	N	70	187	1	120
							77	9							

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 280476		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)		26214 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
BRUSHY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 162212		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
FRANK GU		WELL #:		1	RRCID -> 273604		COMPL. DATE 12/01/2014			TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 277337		COMPL. DATE 01/23/2015			TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072					
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		32	1	1444	2	N	10			37
10	1519 N	781	-0-	-738	-0-		11	9	18	1	N	3			40
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		3	9	27	1	N	2			42
12	1550 N	1436	-0-	-114	-0-		2	9	31	1	N	11	13	1	40
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		12	9	28	1	N	17			57
02	1479 N	1195	-0-	-284	-0-		19	9	23	1	N	14	11	1	60
							15	9							

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 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 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	2932 N	1987	-0-	-945	-0-	43	1	1914	2	N	27		188
						30	9						
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1239	2	N	12	179 1	21
						13	9						
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	32	1	1779	2	N	2		23
						2	9						
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	45	1	2068	2	N	5	15 1	13
						6	9						
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	45	1	2057	2	N	13		26
						14	9						
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	38	1	1904	2	N	11	19 1	18
						12	9						

 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	390	2	N	3		108
						3	9						
10	403 N	263	-0-	-140	-0-	6	1	257	2	N	-0-		108
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	10	1	563	2	N	1		109
						1	9						
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	2	N	-0-	7 1	102
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	3		105
						3	9						
02	464 N	412	-0-	-52	-0-	8	1	403	2	N	1	5 1	101
						1	9						

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

09	1440 X	1198	-0-	-242	-0-	26	1	1161	2	N	10		31
						11	9						
10	1488 X	813	-0-	-675	-0-	19	1	791	2	N	3		34
						3	9						
11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1500	2	N	12		46
						13	9						
12	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1411	2	N	10	3 1	53
						11	9						
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	2	N	13		66
						14	9						
02	1508 N	1303	-0-	-205	-0-	26	1	1274	2	N	3	4 1	65
						3	9						

OIL AND GAS DIVISION

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 11		RRCID -> 281379		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026		
M O	ALLOW 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
09	420 N	416	-0-	-4	-0-	9	1	405	2	N	2			5
10	434 N	289	-0-	-145	-0-	2	9							
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-			5
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	8	1	468	2	N	1			6
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	464 N	349	-0-	-115	-0-	9	1	406	2	N	-0-	3	1	3
						9	1	397	2	N	2			5
						2	9							
						7	1	340	2	N	2	4	1	3
						2	9							

FRANK GU		WELL #: 3		RRCID -> 281465		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10423 - 11475				
09	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	32	1	1428	2	N	35	193	1	68
10	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	39	9							
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	24	1	985	2	N	16			84
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	18	9							
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	29	1	1632	2	N	29			113
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	32	9							
						36	1	1623	2	N	25	34	1	104
						28	9							
						35	1	1581	2	N	33			137
						36	9							
						28	1	1381	2	N	33	21	1	149
						36	9							

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 281520		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10617 - 10767				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

VESELY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 281585		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 15592		PERF.10074 - 10604				
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	5	1	204	2	N	4			91
10	217 N	153	-0-	-64	-0-	4	9							
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	2			93
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	N	7			100
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	8	9							
						10	1	450	2	N	10	2	1	108
						11	9							
						9	1	403	2	N	13			121
						14	9							
						8	1	399	2	N	5	3	1	123
						6	9							

OIL AND GAS DIVISION

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW 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
09	540 N	479	-0-	-61	-0-	10	1	467	2	N	2			9
10	558 N	230	-0-	-328	-0-	2	9	5	1	N	1			10
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	1	9	8	1	N	5			15
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	6	9	7	1	N	5	4	1	16
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	4	1	4	1	N	5			21
02	435 N	307	-0-	-128	-0-	6	9	6	1	N	7	4	1	24
						8	9							

 GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	26	1	1153	2	N	12			100
10	1271 N	726	-0-	-545	-0-	13	9	17	1	N	4			104
11	1200 N	947	-0-	-253	-0-	4	9	16	1	N	17			121
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	19	9	27	1	N	15	15	1	121
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	17	9	29	1	N	23			144
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	25	9	24	1	N	23	18	1	149
						25	9							

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

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-

 DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191554 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

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

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

09	2418 N	2029	-0-	-389	-0-	44	1	1976	2	Y	8			20
10	2108 N	1181	-0-	-927	-0-	9	9	27	1	Y	2			22
11	2040 N	835	-0-	-1205	-0-	2	9	15	1	Y	-0-			22
12	2108 N	707	-0-	-1401	-0-	15	1	15	1	Y	1	16	1	7
01	1178 N	625	-0-	-553	-0-	1	9	13	1	Y	3			10
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	3	9	24	1	Y	3	10	1	3
						3	9							

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

09	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

09	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
SOCO ATX LLC		100095		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400							
DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400							
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375							
SFS UNIT 16		WELL #: 1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375							
09	14252 X	14252	-0-	-0-	-0-	205	1	14047	3	N	-0-				98
10	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	178	1	12321	3	N	-0-				98
11	9360 X	8809	-0-	-551	-0-	123	1	8686	3	N	-0-				98
12	9672 X	4149	-0-	-5523	-0-	53	1	4096	3	N	-0-				98
*01	9672 X	2087	-0-	-7585	-0-	26	1	2061	3	N	-0-				98
02	9048 X	3128	-0-	-5920	-0-	43	1	3085	3	N	-0-				98

A. BANDUCH C		WELL #: 6H		RRCID -> 288597		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
SHELLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977								
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	93	1	1	3	N	84	1	1		192	
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	649	1	155	3	N	193	2	0	160	1	223
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	5	4	212	9		51	176	1		98	
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	911	1	6	3	N	161				259	
01	1023 N	609	-0-	-414	-0-	56	9	334	3		81	16	1		324	
*02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-	177	9	520	3		-0-	2	1		297	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7170 X	6985	-0-	-185	-0-	898	1 24	2	N	866	897	0	20	1	321
						5110	3 953	9							
10	7285 X	6688	-0-	-597	-0-	844	1 46	2	N	901	869	0	18	1	335
						4807	3 991	9							
11	7170 X	7114	-0-	-56	-0-	943	1 61	2	N	958	922	0	44	1	327
						5056	3 1054	9							
12	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	1577	1 163	2	N	899	705	0	219	1	302
						7601	3 989	9							
01	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	1708	1 187	2	N	940	797	0	49	1	396
						7090	3 1034	9							
02	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1013	1 94	2	N	701	726	0	57	1	314
						5383	3 771	9							
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	240	184	1			214
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	210	352	1			72
11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	303	1 20	2	Y	240	201	1			111
						1630	3 264	9							
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	318	1 33	2	Y	200	199	1			112
						1536	3 220	9							
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	541	1 59	2	Y	174	193	1			93
						2254	3 191	9							
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	686	1 63	2	Y	247	199	1			141
						3620	3 272	9							
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	6	1			3
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	3	1			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9	1 1	2	Y	-0-					-0-
						46	3								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1 2	2	Y	20	1	0	8	1	11
						78	3 22	9							
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				Y	-0-	11	1			-0-
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870															
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-				Y	363	2	0	376	1	54
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	377	1 21	2	Y	318	280	1			92
						2143	3 350	9							
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	383	1 25	2	Y	318	282	1			128
						2055	3 350	9							
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	399	1 41	2	Y	281	309	1			100
						1920	3 309	9							
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	773	1 85	2	Y	489	367	1			222
						3213	3 538	9							
02	2900 N	3578	-0-	678	678	496	1 46	2	Y	362	366	1			218
						2638	3 398	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
WELHAUSEN B		WELL #: 5H		RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	1	2	Y	165	191	1			26
						262	3	182	9							
10	558 N	228	-0-	-330	-0-	14	1	1	2	Y	120	108	1			38
						81	3	132	9							
11	690 N	211	-0-	-479	-0-	11	1	1	2	Y	127	111	1			54
						59	3	140	9							
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	59	1	6	2	Y	53	85	1			22
						282	3	58	9							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	29	34	1			17
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	94	1	9	2	Y	53	37	1			33
						502	3	58	9							

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019				TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217						
09	4620 X	4538	-0-	-82	-0-	586	1	16	2	N	548	575	0	13	1	279
						3333	3	603	9							
10	4557 X	4379	-0-	-178	-0-	564	1	31	2	N	524	540	0	12	1	251
						3208	3	576	9							
11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	600	1	39	2	N	571	549	0	28	1	245
						3220	3	628	9							
12	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	1031	1	107	2	N	554	357	0	115	1	327
						4969	3	609	9							
*01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	1073	1	118	2	N	562	575	0	31	1	283
						4453	3	618	9							
02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	765	1	71	2	N	499	468	0	40	1	274
						4067	3	549	9							

HINZE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303						
09	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	208	1	6	2	Y	229	241	1			38
						1178	3	252	9							
10	1581 X	868	-0-	-713	-0-	98	1	5	2	Y	192	174	1			56
						554	3	211	9							
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	199	1	13	2	Y	327	337	1			46
						1066	3	360	9							
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	255	1	26	2	Y	445	366	1			125
						1226	3	490	9							
01	1705 X	1627	-0-	-78	-0-	237	1	26	2	Y	346	423	1			48
						983	3	381	9							
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	209	1	19	2	Y	395	395	1			48
						1110	3	435	9							

DICKSON ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 287781		COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671						
09	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	1442	1	19	2	N	571	577	1			217
						4053	3	628	9							
10	6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	1497	1	40	2	N	566	583	1			200
						4229	3	623	9							
11	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	1508	1	50	2	N	586	402	1			384
						4106	3	645	9							
12	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1541	1	82	2	N	585	774	1			195
						3834	3	644	9							
01	6045 X	4394	-0-	-1651	-0-	1335	1	62	2	N	582	582	1			195
						2357	3	640	9							
02	5655 X	5562	-0-	-93	-0-	1603	1	58	2	N	523	401	1			317
						3326	3	575	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
HINZE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287806		COMPL. DATE 10/18/2014		TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497				
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		
09	510 N	284	-0-	-226	-0-	20 1	1 2	Y	138	138 1	22	
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	111 3	152 9	Y	84	82 1	24	
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	151 1	10 2	Y	371	345 1	50	
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	809 3	408 9	Y	311	275 1	86	
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	168 1	17 2	Y	246	299 1	33	
02	870 N	550	-0-	-320	-0-	805 3	342 9	Y	245	249 1	29	
						78 1	9 2					
						326 3	271 9					
						44 1	4 2					
						232 3	270 9					

WELHAUSEN B		WELL #: 1H		RRCID -> 287808		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815				
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	108 1	3 2	N	176	7 0	184 1	190
10	558 N	138	-0-	-420	-0-	616 3	194 9	N	22			212
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	17 1	1 2	N	42	192 1		62
12	868 N	494	-0-	-374	-0-	96 3	24 9	N	28	2 1		88
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	107 1	7 2	N	125	5 1		208
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	573 3	46 9	N	200	196 1		212
						78 1	8 2					
						377 3	31 9					
						200 1	22 2					
						828 3	138 9					
						199 1	18 2					
						1047 3	220 9					

WELHAUSEN A		WELL #: 2H		RRCID -> 287936		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091				
09	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	262 1	7 2	N	179	196 1		122
10	2201 N	1907	-0-	-294	-0-	1483 3	197 9	N	159	196 1		85
11	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	257 1	14 2	N	161	197 1		49
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	1461 3	175 9	N	180	15 1		214
01	3100 N	3559	-0-	459	459	248 1	16 2	N	212	8 0	199 1	219
02	2900 N	3689	-0-	789	1248	1327 3	177 9	N	151	208 1		162
						464 1	48 2					
						2227 3	198 9					
						634 1	69 2					
						2623 3	233 9					
						552 1	51 2					
						2920 3	166 9					

WELHAUSEN A		WELL #: 3H		RRCID -> 287960		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562				
09	1920 N	1405	-0-	-515	-0-	188 1	5 2	Y	140	155 1		87
10	1984 X	1840	-0-	-144	-0-	1058 3	154 9	Y	230	153 1		164
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	239 1	13 2	Y	255	167 1		252
12	1984 X	1686	-0-	-298	-0-	1335 3	253 9	Y	239	347 1		144
01	1984 X	1286	-0-	-698	-0-	262 1	17 2	Y	209	169 1		184
02	1740 X	1350	-0-	-390	-0-	1385 3	281 9	Y	198	175 1		207
						244 1	25 2					
						1154 3	263 9					
						203 1	22 2					
						831 3	230 9					
						179 1	16 2					
						937 3	218 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
WELHAUSEN A		WELL #: 4H		RRCID -> 287961		COMPL. DATE 12/18/2014			TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049			
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	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	68 1	2 2	Y	50	39 1	31	
						383 3	55 9					
10	434 N	428	-0-	-6	-0-	57 1	3 2	Y	39	42 1	28	
						325 3	43 9					
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55 1	4 2	Y	27	28 1	27	
						294 3	30 9					
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	54 1	6 2	Y	33	40 1	20	
						257 3	36 9					
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	62 1	7 2	Y	29	24 1	25	
						254 3	32 9					
02	377 N	78	-0-	-299	-0-	10 1	1 2	Y	15	22 1	18	
						50 3	17 9					

WELHAUSEN A		WELL #: 7H		RRCID -> 287964		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801			
09	1350 N	524	-0-	-826	-0-	71 1	2 2	Y	46	1 0	39 1	44
						400 3	51 9					
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	94 1	5 2	Y	89	44 1	89	
						529 3	98 9					
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	113 1	7 2	Y	86	81 1	94	
						601 3	95 9					
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	201 1	21 2	Y	91	86 1	99	
						961 3	100 9					
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	214 1	23 2	Y	108	186 1	21	
						883 3	119 9					
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	174 1	16 2	Y	64	73 1	12	
						916 3	70 9					

WELHAUSEN A		WELL #: 8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398			
09	1470 N	840	-0-	-630	-0-	100 1	3 2	Y	155	153 1	157	
						566 3	171 9					
10	1612 N	614	-0-	-998	-0-	71 1	4 2	Y	121	149 1	129	
						406 3	133 9					
11	1020 N	772	-0-	-248	-0-	101 1	7 2	Y	109	116 1	122	
						544 3	120 9					
12	868 N	456	-0-	-412	-0-	57 1	6 2	Y	110	106 1	126	
						272 3	121 9					
01	620 N	393	-0-	-227	-0-	55 1	6 2	Y	95	203 1	18	
						227 3	105 9					
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	60 1	6 2	Y	131	123 1	26	
						318 3	144 9					

HINZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288950		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183			
09	728 X	728	-0-	-0-	-0-	76 1	2 2	N	201	2 0	188 1	26
						429 3	221 9					
10	614 X	614	-0-	-0-	-0-	70 1	4 2	N	133	128 1	31	
						394 3	146 9					
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	N	60	88 1	3	
						52 3	66 9					
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	139 1	14 2	N	173	134 1	42	
						663 3	190 9					
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	163 1	18 2	N	216	235 1	23	
						672 3	238 9					
*02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	125 1	12 2	N	103	120 1	6	
						661 3	113 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
HINZE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289111 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	247 1	7 2	1398 3	679 9	Y	617	588 0	6 1	77	
10	2170 N	2079	-0-	-91	-0-	214 1	12 2	1217 3	636 9	Y	578	566 0	5 1	84	
11	2220 N	2102	-0-	-118	-0-	218 1	14 2	1166 3	704 9	Y	640	611 0	18 1	95	
12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	420 1	43 2	2019 3	559 9	Y	508	431 0	110 1	62	
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	439 1	48 2	1818 3	670 9	Y	609	571 0	13 1	87	
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	316 1	29 2	1676 3	633 9	Y	575	553 0	29 1	80	

CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

COYOTE A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 296416 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020														
09	79710 X	NO RPT	-0-	-79710	-0-					N	NO RPT			-0-
10	82367 X	NO RPT	-0-	-82367	-0-					N	NO RPT			-0-
11	79710 X	NO RPT	-0-	-79710	-0-					N	NO RPT			-0-
12	82367 X	NO RPT	-0-	-82367	-0-					N	NO RPT			-0-
01	82367 X	NO RPT	-0-	-82367	-0-					N	NO RPT			-0-
02	77053 X	8014	-0-	-69039	-0-	929 1	86 2	4927 3	2072 9	N	1884	1851 0	86 1	246

GANYMED A WELL #: 1H RRCID -> 296444 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	27734	-0-	27734	27734	962 1	21506 3	5266 9		N	4787	4297 1	14 6	1209

MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492														
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	8320	-0-	8320	8320	1042 1	96 2	5507 3	1675 9	N	1523	1110 0	36 1	536

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.																		
BIG FIVE B										WELL #: 2H		RRCID -> 296446		COMPL. DATE 08/12/2021		TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0	W	7170		-0-	7170	7170		773	1	71	2	2026	1985	0	78	1	176
									4097	3	2229	9						
BLOODSTONE C										WELL #: 3H		RRCID -> 296448		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427		
09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0	W	5918		-0-	5918	5918		473	1	44	2	2624	2593	0	40	1	110
									2515	3	2886	9						
BLOODSTONE D										WELL #: 4H		RRCID -> 296449		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270		
09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0	W	9752		-0-	9752	9752		1144	1	105	2	2219	2118	0	96	1	92
									6062	3	2441	9						
LAGER UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 296471		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 17950		
*09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*12	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*01	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0	W	-0-		-0-	-0-	-0-				N	147		135	0	11	1	1
LAGER UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 296472		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 12363 PERF.12651 - 20587		
*09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
*10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
*11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
*12	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
*01	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-			
02	0	W	8917		-0-	8917	8917		932	1	86	2	2676	2574	0	42	1	386
									4955	3	2944	9						
LAGER UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 296473		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12356 - 19185		
*09	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*10	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*11	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*12	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
*01	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02	0	W	-0-		-0-	-0-	-0-				N	148		145	0	12	1	238

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
LAGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	296474	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL DEPTH	12447	PERF.12300	- 20220	
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
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	153	126 0	11 1	95

BRUCITE B		WELL #:		2H	RRCID ->	296478	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	12404	PERF.12224	- 19426	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	9642	-0-	9642	9642	930 1	86 2	N	3344	3158 0	139 1	128
							4948 3	3678 9					

BRUCITE A		WELL #:		1H	RRCID ->	296480	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	12110	PERF.12281	- 18934	
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	6516	-0-	6516	6516	499 1	46 2	N	3016	2909 0	80 1	2619
							2653 3	3318 9					

GANYMEDE B		WELL #:		2H	RRCID ->	296559	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12878	- 22153	
*09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND A		WELL #:		1H	RRCID ->	296598	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	12232	PERF.12650	- 21614	
09		27780 X	NO RPT	-0-	-27780	-0-			N	NO RPT			-0-
10		28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-			N	NO RPT			-0-
11		27780 X	NO RPT	-0-	-27780	-0-			N	NO RPT			-0-
12		28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-			N	NO RPT			-0-
01		28706 X	NO RPT	-0-	-28706	-0-			N	NO RPT			-0-
02		26854 X	NO RPT	-0-	-26854	-0-			N	NO RPT			-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333											
DAVIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260301	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	12746	PERF.13119	- 17300	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	110 1		68
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #:		1	RRCID ->	262720	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	12917	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LACKEY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	264289	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	13079	PERF.	13456 - 18158
*03	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	68	1	1395 3	N	242	169 1	447
						266	9					
*04	690 X	605	-0-	-85	-0-	140	1	396 3	N	63	148 1	362
						69	9					
*05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	216	1	956 3	N	381		743
						419	9					
*06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	172	1	842 3	N	161	344 1	560
						177	9					
*07	927 N	927	-0-	-0-	-0-	18	1	853 3	N	51	347 1	264
						56	9					
*08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	278	1	466 3	N	221		485
						243	9					
*09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	562	1	166 3	N	129	190 1	424
						142	9					
*10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	302	1	693 3	N	128	187 1	365
						141	9					
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	808 3	N	159	185 1	339
						175	9					
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	154	1	833 3	N	173	173 1	339
						190	9					
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	547 3	N	140	190 1	289
						154	9					
02	667 N	169	-0-	-498	-0-	1	1	52 3	N	105		394
						116	9					

R BORCHARDT UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	268564	COMPL. DATE	10/29/2018	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13389 - 18469
*03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	174	1	414 3	N	108	179 1	219
						119	9					
*04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	197	1	373 3	N	119		338
						131	9					
*05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	255	1	292 3	N	120	185 1	273
						132	9					
*06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	243	1	296 3	N	109	177 1	205
						120	9					
*07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	197	1	372 3	N	118		323
						130	9					
*08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	13	1	526 3	N	107	157 1	273
						118	9					
*09	566 X	566	-0-	-0-	-0-	10	1	477 3	N	72	188 1	157
						79	9					
*10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	1	1	556 3	N	68	98 0	119 1 8
						75	9					
*11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	3	1	64 3	N	13	21 0	-0-
						14	9					
*12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	27	1	463 3	N	25	25 0	-0-
						28	9					
*01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	22	1	332 3	N	120	120 0	-0-
						132	9					
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	146	1	270 3	N	131	131 0	-0-
						144	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	80	1	23568	3	N	3264	3230	1	586
						3590	9							
*04	22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	168	1	19987	3	N	2347	2546	1	387
						2582	9							
*05	15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	99	1	13405	3	N	1529	1411	1	505
						1682	9							
*06	14773 X	14773	-0-	-0-	-0-	124	1	12866	3	N	1621	1918	1	208
						1783	9							
*07	19325 X	19325	-0-	-0-	-0-	126	1	16699	3	N	2273	2106	1	375
						2500	9							
*08	19952 X	19952	-0-	-0-	-0-	198	1	17258	3	N	2269	2295	1	349
						2496	9							
*09	17817 X	17817	-0-	-0-	-0-	161	1	15557	3	N	1908	1980	1	277
						2099	9							
*10	15870 X	15870	-0-	-0-	-0-	74	1	13914	3	N	1711	1624	1	364
						1882	9							
*11	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	46	1	13621	3	N	1733	1855	1	242
						1906	9							
*12	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	55	1	12863	3	N	1722	1681	1	283
						1894	9							
*01	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	65	1	12084	3	N	1671	1684	1	270
						1838	9							
02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	41	1	10663	3	N	1421	1462	1	229
						1563	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1	1	1568	3	N	412	355	1	152
						453	9							
*04	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1	1	1226	3	N	273	355	1	70
						300	9							
*05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	28	1	1148	3	N	405	370	1	105
						446	9							
*06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	188	1	1133	3	N	256	186	1	175
						282	9							
*07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	279	1	1411	3	N	188	182	1	181
						207	9							
*08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	287	1	1038	3	N	163	178	1	166
						179	9							
*09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	161	1	1112	3	N	204	186	1	184
						224	9							
*10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	182	187	1	179
						200	9							
*11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	N	183	172	1	190
						201	9							
*12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	N	180	189	1	181
						198	9							
*01	703 X	703	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	N	236	183	1	234
						260	9							
02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	N	124	190	1	168
						136	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924													
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
*08		27054 X	27054	-0-	-0-	-0-	2727 2	24325 3	N	2479	2479 0		-0-
*09		21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	19341 3	1966 9	N	1787	1787 0		-0-
*10		19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	17410 3	1874 9	N	1704	1704 0		-0-
*11		17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	15111 3	2087 9	N	1897	1897 0		-0-
*12		16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	14246 3	1988 9	N	1807	1807 0		-0-
*01		14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	12696 3	1806 9	N	1642	1642 0		-0-
02		13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1635 9	11857 3	N	1486	1486 0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085													
*08		5766 X	5119	-0-	-647	-0-	95 1	3667 3	N	1234	1234 0		-0-
*09		5580 X	5139	-0-	-441	-0-	1357 9	3646 3	N	1264	1264 0		-0-
*10		5611 X	5194	-0-	-417	-0-	103 1	3811 3	N	1151	1151 0		-0-
*11		5280 X	5229	-0-	-51	-0-	1390 9	3863 3	N	1145	1145 0		-0-
*12		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	117 1	5834 3	N	1012	1012 0		-0-
*01		5301 X	4211	-0-	-1090	-0-	1266 9	3037 3	N	978	978 0		-0-
02		5046 X	3448	-0-	-1598	-0-	106 1	2250 3	N	1018	1018 0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035													
*08		8525 X	7261	-0-	-1264	-0-	146 1	5576 3	N	1399	1399 0		-0-
*09		7740 X	7268	-0-	-472	-0-	1539 9	5628 3	N	1344	1344 0		-0-
*10		7998 X	6727	-0-	-1271	-0-	162 1	5230 3	N	1214	1214 0		-0-
*11		7200 X	6983	-0-	-217	-0-	1478 9	5447 3	N	1260	1260 0		-0-
*12		7502 X	6721	-0-	-781	-0-	162 1	5263 3	N	1192	1192 0		-0-
*01		7502 X	5754	-0-	-1748	-0-	1335 9	4527 3	N	982	982 0		-0-
02		7018 X	6264	-0-	-754	-0-	150 1	4878 3	N	1102	1102 0		-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349													
09		750 X	-0-	-0-	-750	-0-	1386 9		N	-0-			-0-
10		496 X	-0-	-0-	-496	-0-	147 1		N	-0-			-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	1311 9		N	-0-			-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	174 1		N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1080 9		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1212 9		N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019													TOTAL	DEPTH	13062	PERF.13262	- 19292
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
*09	8010 X	5558	-0-	-2452	-0-	111	1	3918	3	N	1390	1390	0	-0-			
						1529	9										
*10	6634 X	5231	-0-	-1403	-0-	110	1	3617	3	N	1367	1367	0	-0-			
						1504	9										
*11	6420 X	6091	-0-	-329	-0-	119	1	4355	3	N	1470	1470	0	-0-			
						1617	9										
*12	6634 X	6024	-0-	-610	-0-	110	1	4032	3	N	1711	1711	0	-0-			
						1882	9										
*01	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	119	1	3747	3	N	1540	1540	0	-0-			
						1694	9										
02	5887 X	5072	-0-	-815	-0-	118	1	3374	3	N	1436	1436	0	-0-			
						1580	9										
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019													TOTAL	DEPTH	13123	PERF.13381	- 19507
*09	4920 X	2251	-0-	-2669	-0-	45	1	1577	3	N	572	572	0	-0-			
						629	9										
*10	3906 X	1987	-0-	-1919	-0-	43	1	1402	3	N	493	493	0	-0-			
						542	9										
*11	3120 X	1791	-0-	-1329	-0-	36	1	1303	3	N	411	411	0	-0-			
						452	9										
*12	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	49	1	1763	3	N	445	445	0	-0-			
						490	9										
*01	2325 X	2132	-0-	-193	-0-	50	1	1555	3	N	479	479	0	-0-			
						527	9										
02	2175 X	1825	-0-	-350	-0-	38	1	1107	3	N	618	618	0	-0-			
						680	9										
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023													TOTAL	DEPTH	13096	PERF.13050	- 22015
*09	130770 X	86066	-0-	-44704	-0-	68067	3	17999	9	N	16363	16363	0	-0-			
*10	135129 X	76823	-0-	-58306	-0-	60796	3	16027	9	N	14570	14570	0	-0-			
*11	130770 X	66231	-0-	-64539	-0-	52062	3	14169	9	N	12881	12881	0	-0-			
*12	135129 X	61850	-0-	-73279	-0-	48538	3	13312	9	N	12102	12102	0	-0-			
*01	102548 X	55925	-0-	-46623	-0-	43861	3	12064	9	N	10967	10967	0	-0-			
02	83201 X	49600	-0-	-33601	-0-	38868	3	10732	9	N	9756	9756	0	-0-			
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023													TOTAL	DEPTH	13019	PERF.12847	- 22805
*09	98640 X	98011	-0-	-629	-0-	78213	3	19798	9	N	17998	17998	0	-0-			
*10	101928 X	87376	-0-	-14552	-0-	70151	3	17225	9	N	15659	15659	0	-0-			
*11	98640 X	74730	-0-	-23910	-0-	60039	3	14691	9	N	13355	13355	0	-0-			
*12	101928 X	70738	-0-	-31190	-0-	56032	3	14706	9	N	13369	13369	0	-0-			
*01	101928 X	64077	-0-	-37851	-0-	50796	3	13281	9	N	12074	12074	0	-0-			
02	94743 X	56846	-0-	-37897	-0-	45095	3	11751	9	N	10683	10683	0	-0-			
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023													TOTAL	DEPTH	13144	PERF.13127	- 17830
*09	45840 X	33879	-0-	-11961	-0-	25347	3	8532	9	N	7756	7756	0	-0-			
*10	47368 X	30109	-0-	-17259	-0-	22534	3	7575	9	N	6886	6886	0	-0-			
*11	45840 X	25638	-0-	-20202	-0-	18924	3	6714	9	N	6104	6104	0	-0-			
*12	47368 X	23576	-0-	-23792	-0-	17349	3	6227	9	N	5661	5661	0	-0-			
*01	43586 X	21259	-0-	-22327	-0-	15698	3	5561	9	N	5055	5055	0	-0-			
02	32741 X	18586	-0-	-14155	-0-	13616	3	4970	9	N	4518	4518	0	-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023														TOTAL	DEPTH	13049	PERF.12940	-	22700
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
										AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE		
*09		99180 X	73053	-0-	-26127	-0-			58095	3	14958	9	N	13598	13598	0	-0-		
*10		102486 X	65379	-0-	-37107	-0-			52032	3	13347	9	N	12134	12134	0	-0-		
*11		99180 X	56655	-0-	-42525	-0-			44818	3	11837	9	N	10761	10761	0	-0-		
*12		102486 X	53373	-0-	-49113	-0-			42165	3	11208	9	N	10189	10189	0	-0-		
*01		89497 X	48887	-0-	-40610	-0-			38627	3	10260	9	N	9327	9327	0	-0-		
02		70615 X	43050	-0-	-27565	-0-			33947	3	9103	9	N	8275	8275	0	-0-		

SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023														TOTAL	DEPTH	13130	PERF.13410	-	22743
*09		134190 X	71834	-0-	-62356	-0-			59206	3	12628	9	N	11480	11480	0	-0-		
*10		138663 X	63050	-0-	-75613	-0-			51876	3	11174	9	N	10158	10158	0	-0-		
*11		134190 X	53820	-0-	-80370	-0-			43965	3	9855	9	N	8959	8959	0	-0-		
*12		138663 X	49993	-0-	-88670	-0-			40758	3	9235	9	N	8395	8395	0	-0-		
*01		90303 X	45113	-0-	-45190	-0-			36722	3	8391	9	N	7628	7628	0	-0-		
02		69426 X	39401	-0-	-30025	-0-			32012	3	7389	9	N	6717	6717	0	-0-		

STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: 1 RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023														TOTAL	DEPTH	12443	PERF. N/A		
09		SHUT IN	115753	-0-	115753	249732	66426	3	49327	9	N	44843	44843	0	-0-				
10		SHUT IN	101873	-0-	101873	351605	59736	3	42137	9	N	38306	38306	0	-0-				
11		SHUT IN	66543	-0-	66543	418148	40822	3	25721	9	N	23383	23383	0	-0-				
12		SHUT IN	55647	-0-	55647	473795	35284	3	20363	9	N	18512	18512	0	-0-				
*01		0 A	69023	-0-	69023	542818	45965	3	23058	9	N	20962	20962	0	-0-				
02		0 A	53479	-0-	53479	596297	36070	3	17409	9	N	15826	15826	0	-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023																			

STEEN MUSSELMAN USW B WELL #: 1 RRCID -> 295599 COMPL. DATE 02/12/2023														TOTAL	DEPTH	12481	PERF. N/A		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	0	-0-			
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	0	-0-			
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	0	-0-			
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	0	-0-			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2023																			

STEEN MUSSELMAN USW D WELL #: 1 RRCID -> 295625 COMPL. DATE 03/12/2023														TOTAL	DEPTH	12518	PERF. N/A		
09		SHUT IN	122661	-0-	122661	265484	75406	3	47255	9	N	42959	42959	0	-0-				
10		SHUT IN	106890	-0-	106890	372374	65611	3	41279	9	N	37526	37526	0	-0-				
11		SHUT IN	91740	-0-	91740	464114	56642	3	35098	9	N	31907	31907	0	-0-				
12		SHUT IN	59969	-0-	59969	524083	37764	3	22205	9	N	20186	20186	0	-0-				
*01		SHUT IN	49170	-0-	49170	573253	32366	3	16804	9	N	15276	15276	0	-0-				
02		SHUT IN	42777	-0-	42777	616030	29628	3	13149	9	N	11954	11954	0	-0-				

MUDD A STEEN A ULW WELL #: 1 RRCID -> 295642 COMPL. DATE 03/25/2023														TOTAL	DEPTH	12478	PERF. N/A		
09		SHUT IN	124842	-0-	124842	273456	72409	3	52433	9	N	47666	47666	0	-0-				
10		SHUT IN	104282	-0-	104282	377738	61350	3	42932	9	N	39029	39029	0	-0-				
11		SHUT IN	75485	-0-	75485	453223	45125	3	30360	9	N	27600	27600	0	-0-				
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12736 12/01/2023																			

STEEN MUSSELMAN USW C WELL #: 1 RRCID -> 295730 COMPL. DATE 02/26/2023														TOTAL	DEPTH	12426	PERF. N/A		
09		SHUT IN	117649	-0-	117649	254193	70943	3	46706	9	N	42460	42460	0	-0-				
10		SHUT IN	86070	-0-	86070	340263	52995	3	33075	9	N	30068	30068	0	-0-				
11		SHUT IN	53394	-0-	53394	393657	34573	3	18821	9	N	17110	17110	0	-0-				
12		SHUT IN	41966	-0-	41966	435623	27745	3	14221	9	N	12928	12928	0	-0-				
*01		SHUT IN	49987	-0-	49987	485610	34734	3	15253	9	N	13866	13866	0	-0-				
02		SHUT IN	41759	-0-	41759	527369	29657	3	12102	9	N	11002	11002	0	-0-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375																	
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-

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020																	
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	870	1	480	9	N	436	561	1			152
10	1767	N	1642	-0-	-125	-0-	841	1	374	3	N	388	380	1			160
							427	9									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	824	1	331	3	N	354	380	1			134
							389	9									
12	1395	N	1200	-0-	-195	-0-	725	1	253	3	N	202	176	1			160
							222	9									
*01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	870	1	286	3	N	406	382	1			184
							447	9									
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	783	1	445	3	N	384	378	1			190
							422	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879																	
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-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440																	
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		OLIVER A		WELL #:	1H	RRCID ->	258092	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12944 - 18351
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE				BALANCE
*03		465 N	175	-0-	-290	-0-	70 1	105 9	Y	95	120 1			11
04		270 N	164	-0-	-106	-0-	73 1	91 9	Y	83	84 1			10
05		465 N	190	-0-	-275	-0-	96 1	94 9	Y	85	81 1			14
06		390 N	273	-0-	-117	-0-	117 1	32 3	Y	113	115 1			12
							124 9							
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	157 1	109 3	Y	149	140 1			21
							164 9							
08		372 N	280	-0-	-92	-0-	106 1	45 3	Y	117	114 1			24
							129 9							
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	96 1	64 3	Y	121	119 1			26
							133 9							
10		465 N	416	-0-	-49	-0-	67 1	210 3	Y	126	135 1			17
							139 9							
*11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	96 1	178 3	Y	141	140 1			18
							155 9							
12		310 N	162	-0-	-148	-0-	71 1	91 9	Y	83	84 1			17
01		403 N	133	-0-	-270	-0-	46 1	87 9	Y	79	74 1			22
*02		406 N	144	-0-	-262	-0-	74 1	70 9	Y	64	70 1			16

MIGURA A				WELL #:	2H	RRCID ->	259772	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	13258	PERF.13267 - 17748		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	149	180 1			171
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	135	186 1			120
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59				179
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	184 1			164
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 319														
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	319		N	14	178 1			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11105 01/19/2024														

LANIK B				WELL #:	1H	RRCID ->	259780	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13285 - 18725		
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-

CROW A				WELL #:	1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13395 - 17773		
09		906 X	906	-0-	-0-	-0-	870 1	36 9	N	33	8 8			105
10		855 X	855	-0-	-0-	-0-	836 1	19 9	N	17	6 8			116
*11		911 X	911	-0-	-0-	-0-	870 1	41 9	N	37	8 8			145
12		939 X	939	-0-	-0-	-0-	899 1	40 9	N	36				181
01		901 X	901	-0-	-0-	-0-	870 1	31 9	N	28				209
02		806 X	806	-0-	-0-	-0-	783 1	23 9	N	21				230

POKLUDA A - RAYES A (AW)				WELL #:	1H	RRCID ->	261095	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13722	PERF.13650 - 19210		
09		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	102 1	2917 3	N	674	575 1			262
							741 9							
10		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	148 1	3131 3	N	711	745 1			228
							782 9							
*11		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	171 1	3275 3	N	680	558 1	2 8		348
							748 9							
12		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	167 1	2183 3	N	674	756 1			266
							741 9							
01		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	187 1	2263 3	N	562	502 1			326
							618 9							
*02		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	118 1	867 3	N	470	513 1			283
							517 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	482	1	375	3	Y	216	185	1	87
						238	9							
10	775 N	736	-0-	-39	-0-	493	1	243	9	Y	221	193	1	115
*11	660 N	641	-0-	-19	-0-	510	1	48	3	Y	75	190	1	-0-
						83	9							
*12	1147 N	51	-0-	-1096	-0-	51	1			Y	-0-			-0-
*01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			-0-

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
09	1890 N	1067	-0-	-823	-0-	950	3	117	9	N	106	182	1	158
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1644	3	156	9	N	142	187	1	113
*11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1586	3	158	9	N	144	191	1	66
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1709	3	151	9	N	137			203
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1420	3	133	9	N	121	197	1	127
*02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1746	3	129	9	N	117			244

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	357	1	470	3	N	75	173	1	200
						83	9							
10	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	436	1	597	3	N	106	133	1	170
						117	9					3	8	
*11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	447	1	661	3	N	64	181	1	41
						70	9					12	8	
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	459	1	843	3	N	132			173
						145	9							
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	442	1	819	3	N	36			209
						40	9							
*02	1131 N	704	-0-	-427	-0-	420	1	284	3	N	-0-			209

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
09	671 X	671	-0-	-0-	-0-	129	1	370	3	Y	156	153	1	26
						172	9							
10	497 X	497	-0-	-0-	-0-	158	1	192	3	Y	134	134	1	26
						147	9							
*11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	114	1	148	3	Y	123	134	1	14
						135	9					1	8	
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	115	1	137	3	Y	138	133	1	19
						152	9							
01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	96	1	92	9	Y	84	82	1	21
*02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	113	1	159	3	Y	128	133	1	16
						141	9							

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WILLIAMS A		WELL #:		1H	RRCID ->	263755	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	12890	PERF.13243 - 19053		
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
09		889 X	889	-0-	-0-	-0-	587 1	113 3	N	172	140 1		213
							189 9						
10		1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	784 1	56 3	N	176	178 1		211
							194 9						
*11		827 X	827	-0-	-0-	-0-	624 1	29 3	N	158	190 1		179
							174 9						
12		640 X	640	-0-	-0-	-0-	398 1	44 3	N	180	189 1		170
							198 9						
01		662 X	662	-0-	-0-	-0-	370 1	87 3	N	186	171 1		185
							205 9						
*02		640 X	640	-0-	-0-	-0-	338 1	151 3	N	137	185 1		137
							151 9						

BOYSEN B		WELL #:		1H	RRCID ->	263776	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897 - 18485		
*03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	358 1	231 9	Y	210	193 1		265
04		750 N	604	-0-	-146	-0-	413 1	191 9	Y	174	193 1		246
05		715 N	715	-0-	-0-	-0-	514 1	201 9	Y	183	175 1		254
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	974 1	183 9	Y	166	172 1		248
07		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	953 1	199 9	Y	181	184 1		245
08		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	898 1	206 9	Y	187	383 1		49
09		1170 N	920	-0-	-250	-0-	758 1	162 9	Y	147			196
10		1147 N	758	-0-	-389	-0-	570 1	188 9	Y	171	176 1		191
*11		1080 N	754	-0-	-326	-0-	559 1	195 9	Y	177	184 1		184
12		961 N	766	-0-	-195	-0-	576 1	190 9	Y	173	190 1		167
01		851 N	851	-0-	-0-	-0-	627 1	224 9	Y	204	123 1		248
*02		725 N	353	-0-	-372	-0-	214 1	139 9	Y	126	185 1		189

BLACKWELL A		WELL #:		1H	RRCID ->	263809	COMPL. DATE	01/03/2014	TOTAL DEPTH	13479	PERF.13979 - 17585		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

WAGNER A		WELL #:		1H	RRCID ->	263810	COMPL. DATE	11/17/2011	TOTAL DEPTH	13359	PERF.13373 - 18521		
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	168 1	100 9	N	91	188 1		116
10		434 N	233	-0-	-201	-0-	122 1	111 9	N	101			217
*11		390 N	171	-0-	-219	-0-	73 1	98 9	N	89	189 1		117
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	288 1	108 9	N	98			215
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	145 1	103 9	N	94	190 1		119
*02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	214 1	98 9	N	89			208

LP-BUTLER B		WELL #:		1H	RRCID ->	264152	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13623 - 18849		
09		11 N	8	-0-	-3	-0-	8 1		Y	-0-			110
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 1		Y	-0-			110
*11		60 N	12	-0-	-48	-0-	10 1	2 9	Y	2			112
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	Y	1			113
01		62 N	11	-0-	-51	-0-	9 1	2 9	Y	2			115
*02		11 N	6	-0-	-5	-0-	4 1	2 9	Y	2			117

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		SHEPPARD A		WELL #:	1H	RRCID ->	264158	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13458	PERF.13533 - 18203		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	53	53	8		25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

J-HERMANN C		WELL #:		1H	RRCID ->	264515	COMPL. DATE	05/19/2011	TOTAL DEPTH	13228	PERF.13635 - 18697					
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	244	1	511	3	Y	51	62	1		13
							56	9								
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	219	1	485	3	Y	53	41	1		25
							58	9								
*11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	186	1	525	3	Y	59	62	1		22
							65	9								
12	775	N	713	-0-	-62	-0-	170	1	490	3	Y	48	45	1		25
							53	9								
01	775	N	446	-0-	-329	-0-	116	1	279	3	Y	46	62	1		9
							51	9								
*02	725	N	683	-0-	-42	-0-	154	1	487	3	Y	38	34	1		13
							42	9								

ULRICH A		WELL #:		1H	RRCID ->	264531	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	12966	PERF.12844 - 18825					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						61
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						61
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	42	41	8				62
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1						63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19	1				44
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						44

CASKEY A		WELL #:		1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13641 - 19201					
09	844	X	844	-0-	-0-	-0-	434	1	159	3	Y	228	366	1		126
							251	9								
10	796	X	796	-0-	-0-	-0-	454	1	98	3	Y	222	183	1		165
							244	9								
*11	985	X	985	-0-	-0-	-0-	561	1	165	3	Y	235	220	1		180
							259	9								
12	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	615	1	278	3	Y	216	192	1		204
							238	9								
01	514	X	514	-0-	-0-	-0-	327	1	187	9	Y	170	196	1		178
*02	836	X	836	-0-	-0-	-0-	564	1	49	3	Y	203	189	1		192
							223	9								

OLIVER D		WELL #:		1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12348 - 18611					
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	201	202	1				34
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	201	210	1				25
*11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	124	122	1				27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	156	150	1				33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	94	105	1				22
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	102	108	1				16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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		1260 X	1260	-0-	-0-	-0-		350 1	680 3	Y	209	131 1		78
								230 9						
10		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-		818 1	1324 3	Y	333	313 1		98
								366 9						
*11		3000 N	3631	-0-	631	631		965 1	2257 3	Y	372	343 1		127
								409 9						
12		3100 N	3167	-0-	67	698		1387 1	1442 3	Y	307	288 1		146
								338 9						
01		3006 N	2308	-0-	-698	-0-		1457 1	748 3	Y	94	190 1		50
								103 9						
*02		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-		1205 1	696 3	Y	295	271 1		74
								325 9						
SCHEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
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	-0-			50
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015														
09		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-		359 1	4441 3	Y	693	593 1	10 8	251
								762 9						
10		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-		373 1	4233 3	Y	676	782 1	12 8	133
								744 9						
*11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-		372 1	4161 3	Y	696	615 1	23 8	191
								766 9						
12		5409 X	5409	-0-	-0-	-0-		386 1	4285 3	Y	671	407 1		455
								738 9						
01		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-		370 1	3817 3	Y	591	783 1		263
								650 9						
*02		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-		463 1	4002 3	Y	618	782 1		99
								680 9						
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-			129
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-			129
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-			129
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-			129
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809				N	-0-			129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	103	1	56	9	Y	51			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	57	1	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
09	8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	557	1	7130	3	Y	728	638	1	198
						801	9							
10	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	589	1	6863	3	Y	779	777	1	197
						857	9							
*11	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	558	1	6489	3	Y	737	812	1	116
						811	9						6	8
12	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	576	1	6629	3	Y	754	643	1	227
						829	9							
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	559	1	6003	3	Y	679	767	1	139
						747	9							
*02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	657	1	5964	3	Y	675	712	1	102
						743	9							

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	965	1	624	3	Y	280	369	1	180
						308	9							
10	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	950	1	279	3	Y	313	183	1	310
						344	9							
*11	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	786	1	227	3	Y	317	515	1	111
						349	9						1	8
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	827	1	354	3	Y	277	195	1	193
						305	9							
01	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1064	1	326	3	Y	274	185	1	282
						301	9							
*02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	986	1	864	3	Y	283	380	1	185
						311	9							

STRENG A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904														
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-

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*01	14B2 EXT	20	-0-	20	20	19	3	1	9	N	1	78	1	75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			75

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-

LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370

09		815 X	815	-0-	-0-	-0-	366	1	151	3	N	271	187	1	5	8	127
							298	9									
10		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	613	1	829	3	N	237	279	1	3	8	82
							261	9									
*11		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	609	1	992	3	N	247	190	1	3	8	136
							272	9									
12		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	513	1	362	3	N	249	190	1			195
							274	9									
01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	N	266	370	1			91
							293	9									
*02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	N	174	195	1			70
							191	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	8			74
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

09		277 X	277	-0-	-0-	-0-	7	1	270	9	Y	245	240	1			13
10		146 X	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	9	Y	116	118	1			5
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	35	1	6	8	2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			-0-
01		78 X	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	9	Y	65	62	1			3
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34	1			2

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	54	1			9
04		603 X	603	-0-	-0-	-0-	462	3	141	9	N	128	118	1			19
05		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1118	3	246	9	N	224	226	1			17
06		1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	1087	3	238	9	N	216	210	1			23
07		642 X	642	-0-	-0-	-0-	535	3	107	9	N	97	100	1			20
08		848 X	848	-0-	-0-	-0-	707	3	141	9	N	128	130	1			18
09		579 X	579	-0-	-0-	-0-	483	3	96	9	N	87	96	1	1	8	8
10		331 X	331	-0-	-0-	-0-	263	3	68	9	N	62	63	1			7
*11		170 X	170	-0-	-0-	-0-	113	3	57	9	N	52	54	1			5
12		107 X	107	-0-	-0-	-0-	53	3	54	9	N	49	50	1			4
01		71 X	71	-0-	-0-	-0-	21	3	50	9	N	45	44	1			5
*02		164 X	164	-0-	-0-	-0-	111	3	53	9	N	48	46	1			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398													
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
09		755 N	755	-0-	-0-	-0-	642 1	113 9	N	103	163 1		130
10		903 N	903	-0-	-0-	-0-	746 1	157 9	N	143	2 8		271
*11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	660 1	63 9	N	57	184 1		144
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	783 1	57 9	N	52			196
01		899 N	560	-0-	-339	-0-	521 1	39 9	N	35			231
*02		696 N	24	-0-	-672	-0-	2 1	16 3	N	5			236
							6 9						

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563													
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	1	1 8		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570													
*03		997 X	997	-0-	-0-	-0-	672 1	325 9	N	295	376 1		309
04		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	628 1	92 3	N	294	357 1		246
							323 9						
05		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	762 1	70 3	N	242	350 1		138
							266 9						
06		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	624 1	338 3	N	270	186 1		222
							297 9						
07		1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	640 1	43 3	N	293	371 1	11 8	133
							322 9						
08		1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	558 1	200 3	N	280	186 1	14 8	213
							308 9						
09		1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	652 1	104 3	N	243	172 1	11 8	273
							267 9						
10		855 X	855	-0-	-0-	-0-	567 1	288 9	N	262	352 1	8 8	175
*11		881 X	881	-0-	-0-	-0-	532 1	349 9	N	317	191 1	10 8	291
12		869 X	869	-0-	-0-	-0-	653 1	216 9	N	196	310 1		177
01		933 X	933	-0-	-0-	-0-	613 1	320 9	N	291	375 1		93
*02		927 X	927	-0-	-0-	-0-	668 1	259 9	N	235	190 1		138

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265													
09		690 X	100	-0-	-590	-0-	44 1	56 9	N	51			171
10		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 1		N	-0-			171
*11		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			171
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			173
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			173
*02		245 X	245	-0-	-0-	-0-	1 1	218 3	N	24			197
							26 9						

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22	13 8		228
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21	16 8		233
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31	31 8		233
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2332	-0-	-668	-0-	481	1	1485	3	N	333	187	1 5 8 254
						366	9						
10	3100 X	2394	-0-	-706	-0-	487	1	1543	3	N	331	380	1 1 8 204
						364	9						
*11	2310 X	1807	-0-	-503	-0-	508	1	960	3	N	308	381	1 3 8 128
						339	9						
12	2418 X	1787	-0-	-631	-0-	514	1	978	3	N	268	197	1 199
						295	9						
01	2418 X	1795	-0-	-623	-0-	466	1	1017	3	N	284	376	1 107
						312	9						
*02	2262 X	1737	-0-	-525	-0-	514	1	942	3	N	255	184	1 178
						281	9						

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	14	1 1 8 1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1 1
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	26	1 3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	21	1 2
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	22	1 3
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	26	1 4

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721													
09	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1609	3	384	9	N	349	374	1 213
10	2019 X	2019	-0-	-0-	-0-	1610	3	409	9	N	372	362	1 223
*11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1455	3	354	9	N	322	297	1 248
12	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1527	3	435	9	N	395	478	1 165
01	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1363	3	369	9	N	335	387	1 113
*02	1595 X	1447	-0-	-148	-0-	1150	3	297	9	N	270	195	1 188

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609													
09	750 N	611	-0-	-139	-0-	345	1	207	3	N	54		115
						59	9						
10	806 N	749	-0-	-57	-0-	436	1	229	3	N	76	6	8 185
						84	9						
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	464	1	210	3	N	56	190	1 51
						62	9						
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	459	1	263	3	N	59		110
						65	9						
01	744 N	733	-0-	-11	-0-	442	1	215	3	N	69		179
						76	9						
*02	725 N	542	-0-	-183	-0-	403	1	129	3	N	9	154	1 34
						10	9						

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111													
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	79	1	464	3	Y	-0-	3	1 5
10	536 X	536	-0-	-0-	-0-	85	1	398	3	Y	48	49	1 4
						53	9						
*11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	80	1	26	9	Y	24	24	1 4
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	87	1	331	3	Y	8	8	1 4
						9	9						
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	93	1	68	3	Y	107	103	1 8
						118	9						
*02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	79	1	142	3	Y	19	24	1 3
						21	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
NATHO B				WELL #:	1H	RRCID ->	267091	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	13453	PERF.13893	- 19335	
M	O	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

JUDD-TURNER A				WELL #:	1H	RRCID ->	267263	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13542	- 19062	
*04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	1	1 8		228
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	28			256
06	118 X	118	-0-	-0-	-0-	83	3	35	9	N	32	3 8		285
07	12992 X	12992	-0-	-0-	-0-	10915	3	2077	9	N	1888	1882 1	28 8	263
08	14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	11997	3	2242	9	N	2038	2073 1		228
09	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-	308	1	11572	3	N	1929	1761 1		396
						2122	9							
10	12560 X	12560	-0-	-0-	-0-	656	1	10083	3	N	1655	1694 1		357
						1821	9							
*11	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	871	1	9412	3	N	1555	1501 1		411
						1711	9							
12	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	514	1	8496	3	N	1373	1329 1		455
						1510	9							
01	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	1835	1	7581	3	N	1391	1524 1		322
						1530	9							
*02	8033 X	8024	-0-	-9	-0-	6760	3	1264	9	N	1149	1092 1		379

DLUGOSCH A				WELL #:	1H	RRCID ->	267300	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13745	PERF.14611	- 18264	
09	2370 X	639	-0-	-1731	-0-	639	1			Y	-0-			206
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	15			221
*11	1770 X	681	-0-	-1089	-0-	659	1	22	9	Y	20			241
12	651 X	632	-0-	-19	-0-	629	1	3	9	Y	3			244
01	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-			244
*02	T. A.	1429	-0-	1429	1429	121	1	1205	3	Y	94	191 1		147
						103	9							

FISHER A				WELL #:	1H	RRCID ->	267627	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13337	- 17262	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236

IBROM A				WELL #:	1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	13087	PERF.13724	- 18225	
09	3000 X	2289	-0-	-711	-0-	410	1	1370	3	N	463	560 1		90
						509	9							
10	3100 X	2133	-0-	-967	-0-	402	1	1224	3	N	461	379 1		172
						507	9							
*11	2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	234	1	924	3	N	312	382 1		102
						343	9							
12	2883 X	2473	-0-	-410	-0-	408	1	1523	3	N	493	370 1		225
						542	9							
01	2418 X	1884	-0-	-534	-0-	258	1	1179	3	N	406	384 1		247
						447	9							
*02	2204 X	1819	-0-	-385	-0-	395	1	1025	3	N	363	381 1		229
						399	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
IBROM B WELL #: 1H RRCID -> 268020 COMPL. DATE 03/18/2012										TOTAL DEPTH	13364	PERF.13863	- 17951				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-	
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012										TOTAL DEPTH	13586	PERF.13623	- 17483				
09	881	X	881	-0-	-0-	-0-	771	3	110	9	N	100				269	
10	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	909	3	143	9	N	130	190	1		209	
*11	750	X	741	-0-	-9	-0-	611	3	130	9	N	118				327	
12	899	X	553	-0-	-346	-0-	491	3	62	9	N	56	284	1		99	
01	1054	X	305	-0-	-749	-0-	272	3	33	9	N	30				129	
*02	725	N	522	-0-	-203	-0-	301	3	221	9	N	201	191	1		139	
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012										TOTAL DEPTH	13508	PERF.13599	- 16883				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-					6	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-					6	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-					6	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-					6	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-					6	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	76				N	-0-					6	
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012										TOTAL DEPTH	13276	PERF.13525	- 18291				
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	6	6	8			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012										TOTAL DEPTH	13138	PERF.13570	- 19223				
09	1350	X	1142	-0-	-208	-0-	378	1	432	3	N	302	195	1		242	
							332	9									
10	1364	X	1270	-0-	-94	-0-	616	1	327	3	N	297	385	1		154	
							327	9									
*11	1320	X	567	-0-	-753	-0-	235	1	332	9	N	302	195	1	1	8	260
12	1178	X	760	-0-	-418	-0-	451	1	309	9	N	281	189	1		352	
*01	1271	X	747	-0-	-524	-0-	444	1	303	9	N	275	379	1		248	
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	258	386	1		120	
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018										TOTAL DEPTH	13789	PERF.15188	- 17220				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DZIUK A		WELL #:		1H	RRCID -> 269043	COMPL. DATE 05/09/2022	TOTAL DEPTH 13223	PERF.13275	- 17591							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	32798 X	19399	-0-	-13399	-0-	465 1	15883 3	Y	2774	2585 0	176 1	59				
						3051 9										
*04	33450 X	15775	-0-	-17675	-0-	450 1	12554 3	Y	2519	2012 0	382 1	184				
						2771 9										
*05	34565 X	13867	-0-	-20698	-0-	465 1	10811 3	Y	2355	2027 0	377 1	134				
						2591 9				1 8						
*06	33450 X	12079	-0-	-21371	-0-	450 1	9491 3	Y	1944	1873 0	143 1	61				
						2138 9				1 8						
*07	20646 X	10580	-0-	-10066	-0-	465 1	8043 3	Y	1884	1741 0	152 1	52				
						2072 9										
*08	19375 X	6843	-0-	-12532	-0-	465 1	5091 3	Y	1170	1156 0	20 1	46				
						1287 9										
*09	15750 X	9092	-0-	-6658	-0-	450 1	6898 3	Y	1585	1507 0	33 1	55				
						1744 9				36 8						
*10	13857 X	8618	-0-	-5239	-0-	465 1	6376 3	Y	1615	1474 0	122 1	67				
						1777 9				7 8						
*11	12090 X	7202	-0-	-4888	-0-	450 1	5447 3	Y	1186	1145 0	75 1	32				
						1305 9				1 8						
*12	10571 X	6565	-0-	-4006	-0-	465 1	4989 3	Y	1010	953 0	65 1	24				
						1111 9										
*01	9362 X	4714	-0-	-4648	-0-	465 1	3164 3	Y	986	881 0	91 1	38				
						1085 9										
*02	7975 X	4926	-0-	-3049	-0-	435 1	3436 3	Y	959	953 0		44				
						1055 9										

BIG OAK A		WELL #:		1H	RRCID -> 269044	COMPL. DATE 07/13/2013	TOTAL DEPTH 12517	PERF.12961	- 17089			
*03	210 X	210	-0-	-0-	-0-	52 1	158 9	Y	144	187 1	195	
04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	5 1	173 9	Y	157	193 1	159	
05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	1 1	167 9	Y	152	181 1	128	
06	164 X	164	-0-	-0-	-0-	6 1	158 9	Y	144	157 1	115	
07	216 X	216	-0-	-0-	-0-	60 1	156 9	Y	142		257	
08	758 X	758	-0-	-0-	-0-	550 1	208 9	Y	189	186 1	27 8	233
09	450 X	450	-0-	-0-	-0-	294 1	156 9	Y	142	187 1		188
10	332 X	332	-0-	-0-	-0-	116 1	216 9	Y	196	187 1	34 8	163
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	266	171 1	105 8	153
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	170			323
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-	19 1	165 9	Y	150	190 1		283
02	1024 X	1024	-0-	-0-	-0-	872 1	152 9	Y	138	373 1		48

MOY A		WELL #:		1H	RRCID -> 269565	COMPL. DATE 03/27/2013	TOTAL DEPTH 13256	PERF.13386	- 18554			
09	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2599 1	53 3	Y	70	70 8		190
						77 9						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	190 1		-0-
*11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	6 1	183 3	Y	115	84 0	31 8	-0-
						127 9						
*12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	646 1	3988 3	Y	400	385 0		15
						440 9						
*01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	159 1	2770 3	Y	468	454 0	22 1	7
						515 9						
*02	T. A.	1710	-0-	1710	1710	90 1	1375 3	Y	223	223 0		7
						245 9						

HANSEN A		WELL #:		1 H	RRCID -> 270648	COMPL. DATE 05/04/2011	TOTAL DEPTH 12993	PERF.12838	- 18766			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			185
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	156 1		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	436	1	523	3	Y	280	290	1	94
						308	9							
10	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	414	1	307	3	Y	347	328	1	113
						382	9							
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	389	1	263	3	Y	202	231	1	84
						222	9							
12	868 N	741	-0-	-127	-0-	376	1	128	3	Y	215	247	1	52
						237	9							
01	868 N	566	-0-	-302	-0-	315	1	65	3	Y	169	149	1	72
						186	9							
*02	812 N	663	-0-	-149	-0-	428	1	25	3	Y	191	165	1	98
						210	9							
NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825														
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	103	1	37	9	Y	34	32	1	11
						106	1	42	9	Y	38	26	1	23
10	372 N	148	-0-	-224	-0-	62	1	25	9	Y	23	42	1	4
*11	330 N	87	-0-	-243	-0-	50	1	19	9	Y	17	10	1	11
						44	1	31	9	Y	28	25	1	14
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	77	3	39	9	Y	35	32	1	17
01	155 N	75	-0-	-80	-0-									
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-									
OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173														
09	2430 N	2398	-0-	-32	-0-	426	1	1809	3	Y	148	150	1	102
						163	9							
10	2604 N	2504	-0-	-100	-0-	494	1	1827	3	Y	166	142	1	126
						183	9							
*11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	436	1	1723	3	Y	183	187	1	122
						201	9							
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	655	1	1665	3	Y	199	155	1	166
						219	9							
01	2511 N	2384	-0-	-127	-0-	548	1	1634	3	Y	184	277	1	73
						202	9							
*02	2349 X	2113	-0-	-236	-0-	372	1	1565	3	Y	160	155	1	78
						176	9							
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739														
09	3510 X	1707	-0-	-1803	-0-	747	1	767	3	Y	175	162	1	37
						193	9							
10	3627 X	1689	-0-	-1938	-0-	777	1	672	3	Y	218	191	1	63
						240	9					1	8	
*11	2490 X	1304	-0-	-1186	-0-	871	1	236	3	Y	179	204	1	37
						197	9					1	8	
12	1953 X	1723	-0-	-230	-0-	792	1	715	3	Y	196	205	1	28
						216	9							
01	1860 X	822	-0-	-1038	-0-	711	1	111	9	Y	101	104	1	25
*02	1247 N	543	-0-	-704	-0-	529	1	14	9	Y	13	30	1	8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	3716	-0-	-394	-0-	759	1	2663	3	Y	267	297	1	116
						294	9							
10	4247 X	3543	-0-	-704	-0-	797	1	2443	3	Y	275	231	1	160
						303	9							
*11	3960 X	3226	-0-	-734	-0-	795	1	2087	3	Y	313	379	1	94
						344	9							
12	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	1006	1	2142	3	Y	319	218	1	195
						351	9							
*01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	1367	1	4012	3	Y	311	336	1	170
						342	9							
*02	3596 X	3097	-0-	-499	-0-	974	1	1786	3	Y	306	236	1	240
						337	9							
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
09	2880 X	2606	-0-	-274	-0-	953	1	1451	3	Y	184	231	1	48
						202	9							
10	2852 X	2588	-0-	-264	-0-	863	1	1517	3	Y	189	146	1	90
						208	9					1	8	
*11	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	635	1	1470	3	Y	168	195	1	63
						185	9							
12	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	620	1	1537	3	Y	165	142	1	86
						182	9							
01	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	480	1	1016	3	Y	153	209	1	30
						168	9							
*02	2523 X	2281	-0-	-242	-0-	602	1	1484	3	Y	177	147	1	60
						195	9							
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
09	4050 X	3112	-0-	-938	-0-	1076	1	1808	3	Y	207	270	1	54
						228	9							
10	4185 X	3756	-0-	-429	-0-	1229	1	2240	3	Y	261	190	1	123
						287	9					2	8	
*11	3690 X	3376	-0-	-314	-0-	926	1	2173	3	Y	252	281	1	94
						277	9							
12	3813 X	3315	-0-	-498	-0-	869	1	2195	3	Y	228	203	1	119
						251	9							
01	3751 X	2375	-0-	-1376	-0-	685	1	1436	3	Y	231	304	1	46
						254	9							
*02	3509 X	3120	-0-	-389	-0-	866	1	1986	3	Y	244	207	1	83
						268	9							
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
09	6510 X	2585	-0-	-3925	-0-	601	1	1494	3	Y	445	362	1	326
						490	9							
10	6727 X	4046	-0-	-2681	-0-	849	1	2478	3	Y	654	625	1	355
						719	9							
*11	6510 X	4600	-0-	-1910	-0-	1014	1	2708	3	Y	798	734	1	419
						878	9							
12	5735 X	3632	-0-	-2103	-0-	986	1	2250	3	Y	360	598	1	181
						396	9							
01	4061 X	409	-0-	-3652	-0-	290	1	119	9	Y	108	223	1	66
*02	4437 X	2262	-0-	-2175	-0-	728	1	1191	3	Y	312	301	1	77
						343	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1112	-0-	-58	-0-	668	1	125	3	Y	290	345	1	49	
10	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	319	9	690	1	Y	304	289	1	64	
*11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	334	9	731	1	Y	329	341	1	52	
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	362	9	1065	1	Y	352	287	1	117	
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	958	1	30	3	Y	345	304	1	158	
*02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	380	9	1097	1	Y	340	388	1	110	

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	-0-	21				

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	20				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	1	-0-	21				

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894															
09	2640 X	2549	-0-	-91	-0-	464	1	1747	3	Y	307	190	1	205	
10	2728 X	1915	-0-	-813	-0-	338	9	338	1	Y	227	377	1	55	
*11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	250	9	425	1	Y	295	195	1	155	
12	2697 X	2579	-0-	-118	-0-	325	9	475	1	Y	352	370	1	137	
01	2666 X	2577	-0-	-89	-0-	387	9	547	1	Y	335	194	1	278	
*02	2581 X	2387	-0-	-194	-0-	369	9	502	1	Y	304	367	1	215	
						334	9								

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	174	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	174	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
*11	174 X	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-				

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	492	1	2158	3	Y	329	335	1	84
						362	9							
10	3193 X	2834	-0-	-359	-0-	540	1	1945	3	Y	317	308	1	93
						349	9							
*11	2910 X	2303	-0-	-607	-0-	432	1	1560	3	Y	283	343	1	33
						311	9							
12	3100 X	2247	-0-	-853	-0-	612	1	1324	3	Y	283	260	1	56
						311	9							
01	3100 X	2952	-0-	-148	-0-	636	1	1914	3	Y	365	359	1	62
						402	9							
*02	2900 X	2798	-0-	-102	-0-	466	1	1948	3	Y	349	332	1	79
						384	9							
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
09	6060 X	4728	-0-	-1332	-0-	747	1	3621	3	N	327	229	1	235
						360	9							
10	6014 X	4533	-0-	-1481	-0-	840	1	3311	3	N	347	377	1	205
						382	9							
*11	5280 X	4704	-0-	-576	-0-	790	1	3505	3	N	372	479	1	98
						409	9							
12	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	1201	1	3502	3	N	363	195	1	266
						399	9							
01	4898 X	4345	-0-	-553	-0-	889	1	3094	3	N	329	390	1	205
						362	9							
*02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	732	1	3522	3	N	342	454	1	93
						376	9							
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
09	3660 X	2672	-0-	-988	-0-	680	1	1687	3	Y	277	249	1	103
						305	9							
10	3410 X	2522	-0-	-888	-0-	733	1	1472	3	Y	288	257	1	134
						317	9							
*11	3180 X	2740	-0-	-440	-0-	815	1	1584	3	Y	310	360	1	84
						341	9							
12	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	1919	1	1000	3	Y	381	323	1	142
						419	9							
01	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	2185	1	812	3	Y	350	404	1	88
						385	9							
*02	2639 X	2630	-0-	-9	-0-	1823	1	487	3	Y	291	276	1	103
						320	9							
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	148	1	208	3	Y	52	49	1	35
						57	9							
10	651 N	284	-0-	-367	-0-	148	1	80	3	Y	51	47	1	39
						56	9							
*11	330 N	222	-0-	-108	-0-	107	1	64	3	Y	46	54	1	31
						51	9							
12	434 N	251	-0-	-183	-0-	189	1	62	9	Y	56	40	1	47
						147	1	59	3	Y	52	80	1	19
01	279 N	263	-0-	-16	-0-	57	9							
						122	1	118	3	Y	54	48	1	25
*02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	59	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 #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008												
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
09	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	491	1	405	3	Y	167	62
						184	9					
10	744 N	374	-0-	-370	-0-	222	1	55	3	Y	88	26
						97	9					
*11	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	455	1	575	3	Y	179	61
						197	9					
12	1116 N	384	-0-	-732	-0-	310	1	74	9	Y	67	32
01	372 N	313	-0-	-59	-0-	292	1	21	9	Y	19	10
*02	1189 N	357	-0-	-832	-0-	278	1	79	9	Y	72	18
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141												
09	2550 X	2025	-0-	-525	-0-	865	1	826	3	Y	304	114
						334	9					
10	2635 X	1601	-0-	-1034	-0-	688	1	593	3	Y	291	86
						320	9					
*11	2550 X	1547	-0-	-1003	-0-	638	1	645	3	Y	240	82
						264	9					
12	2108 X	1327	-0-	-781	-0-	944	1	146	3	Y	215	102
						237	9					
01	2108 X	1242	-0-	-866	-0-	1103	1	58	3	Y	74	39
						81	9					
*02	1508 N	1447	-0-	-61	-0-	1040	1	123	3	Y	258	65
						284	9					
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462												
09	1620 N	1551	-0-	-69	-0-	439	1	798	3	Y	285	132
						314	9					
10	1891 N	1315	-0-	-576	-0-	454	1	565	3	Y	269	213
						296	9					
*11	1560 N	1108	-0-	-452	-0-	417	1	417	3	Y	249	84
						274	9					
12	1612 N	112	-0-	-1500	-0-	104	1	8	9	Y	7	67
01	1302 N	155	-0-	-1147	-0-	155	1			Y	-0-	67
*02	1073 N	265	-0-	-808	-0-	230	1	35	9	Y	32	99
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412												
09	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	1506	1	4548	3	Y	1129	224
						1242	9					
10	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	1708	1	4680	3	Y	1151	243
						1266	9					
*11	7020 X	5270	-0-	-1750	-0-	1310	1	2973	3	Y	897	192
						987	9					
12	7254 X	121	-0-	-7133	-0-	120	1	1	9	Y	1	111
01	7254 X	127	-0-	-7127	-0-	127	1			Y	-0-	111
*02	7163 X	88	-0-	-7075	-0-	88	1			Y	-0-	111

OIL AND GAS DIVISION

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	1367 1	3538 3	Y	502	509 1		132
						552 9						
10	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	1338 1	3440 3	Y	495	507 1		120
						545 9						
*11	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	1503 1	3320 3	Y	492	518 1		94
						541 9						
12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1427 1	3220 3	Y	461	375 1		180
						507 9						
*01	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	1245 1	3692 3	Y	434	505 1		109
						477 9						
*02	4495 X	3854	-0-	-641	-0-	930 1	2482 3	Y	402	341 1		170
						442 9						

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

09	3600 X	2420	-0-	-1180	-0-	637 1	1526 3	Y	234	250 1		61
						257 9						
10	3534 X	2453	-0-	-1081	-0-	661 1	1519 3	Y	248	249 1		60
						273 9						
*11	3120 X	2435	-0-	-685	-0-	741 1	1426 3	Y	244	257 1		47
						268 9						
12	3193 X	2476	-0-	-717	-0-	739 1	1475 3	Y	238	192 1		93
						262 9						
*01	2790 X	1448	-0-	-1342	-0-	623 1	563 3	Y	238	271 1		60
						262 9						
*02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	678 1	1686 3	Y	300	233 1		127
						330 9						

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1034 1	583 3	N	309	367 1		92
						340 9						
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	791 1	978 3	N	333	294 1		131
						366 9						
*11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	851 1	825 3	N	352	380 1		103
						387 9						
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	901 1	758 3	N	344	193 1		254
						378 9						
01	2139 N	1991	-0-	-148	-0-	925 1	689 3	N	343	382 1		215
						377 9						
*02	2001 N	1844	-0-	-157	-0-	653 1	849 3	N	311	379 1		147
						342 9						

LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243

09	10170 X	521	-0-	-9649	-0-	315 1	84 3	Y	111	80 1	4 8	46
						122 9						
10	10509 X	514	-0-	-9995	-0-	385 1	129 9	Y	117	105 1	6 8	52
						464 1	58 3	Y	133	119 1	4 8	62
*11	1440 X	668	-0-	-772	-0-	146 9						
						516 1	145 9	Y	132	42 1		152
12	661 X	661	-0-	-0-	-0-	136 1	117 9	Y	106	100 1		158
						278 1	1570 3	Y	119	118 1		159
*01	527 X	253	-0-	-274	-0-	131 9						
*02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
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	2490 X	1792	-0-	-698	-0-	399 1	1187 3	Y	187	199 1	70			
						206 9								
10	2573 X	1744	-0-	-829	-0-	396 1	1141 3	Y	188	188 1	70			
						207 9								
*11	2400 X	1556	-0-	-844	-0-	482 1	874 3	Y	182	190 1	62			
						200 9								
12	2201 X	1705	-0-	-496	-0-	493 1	985 3	Y	206	202 1	66			
						227 9								
01	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	549 1	1439 3	Y	204	218 1	52			
						224 9								
*02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	668 1	1321 3	Y	217	204 1	65			
						239 9								
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
09	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	1047 1	1082 3	Y	500	504 1	102			
						550 9								
10	2666 X	1974	-0-	-692	-0-	886 1	667 3	Y	383	396 1	89			
						421 9								
*11	2580 X	1638	-0-	-942	-0-	646 1	609 3	Y	348	274 1	161	2 8		
						383 9								
12	2666 X	1554	-0-	-1112	-0-	732 1	486 3	Y	305	356 1	110			
						336 9								
01	2666 X	1590	-0-	-1076	-0-	702 1	515 3	Y	339	334 1	115			
						373 9								
*02	1595 X	1256	-0-	-339	-0-	707 1	206 3	Y	312	329 1	98			
						343 9								
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
09	4800 X	4646	-0-	-154	-0-	722 1	3392 3	Y	484	498 1	121			
						532 9								
10	4960 X	4516	-0-	-444	-0-	820 1	3172 3	Y	476	460 1	137			
						524 9								
*11	4800 X	3845	-0-	-955	-0-	664 1	2701 3	Y	436	522 1	51			
						480 9								
12	4960 X	976	-0-	-3984	-0-	357 1	440 3	Y	163	170 1	44			
						179 9								
01	4960 X	631	-0-	-4329	-0-	239 1	241 3	Y	137	142 1	39			
						151 9								
*02	5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	904 1	4312 3	Y	670	569 1	140			
						737 9								
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
09	7950 X	2371	-0-	-5579	-0-	1534 1	269 3	Y	516	466 1	214	18 8		
						568 9								
10	8215 X	2383	-0-	-5832	-0-	1609 1	239 3	Y	486	459 1	214	27 8		
						535 9								
*11	4140 X	2059	-0-	-2081	-0-	1466 1	90 3	Y	457	445 1	214	12 8		
						503 9								
12	2418 X	1781	-0-	-637	-0-	1383 1	398 9	Y	362	146 1	430			
						251 1	155 9	Y	141	281 1	290			
01	2418 X	406	-0-	-2012	-0-	251 1	155 9	Y	141	281 1	290			
						151 9								
*02	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	567 1	1876 3	Y	260	216 1	334			
						286 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	900 N	770	-0-	-130	-0-	368	1	209	3	Y	175	168	1	36
						193	9							
10	961 N	843	-0-	-118	-0-	434	1	201	3	Y	189	181	1	44
						208	9							
*11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	372	1	230	3	Y	199	150	1	92
						219	9					1	8	
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	460	1	216	3	Y	192	215	1	69
						211	9							
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	464	1	268	3	Y	212	209	1	72
						233	9							
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	468	1	239	3	Y	199	208	1	63
						219	9							
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	334	1	137	3	Y	159	149	1	32
						175	9							
10	713 N	627	-0-	-86	-0-	344	1	117	3	Y	151	148	1	35
						166	9							
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	261	1	105	3	Y	137	108	1	63
						151	9					1	8	
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	411	1	176	3	Y	175	175	1	63
						193	9							
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	413	1	193	3	Y	180	182	1	61
						198	9							
*02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	377	1	131	3	Y	157	169	1	49
						173	9							
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
09	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	862	1	3958	3	Y	575	579	1	145
						633	9							
10	5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	995	1	3820	3	Y	572	553	1	164
						629	9							
*11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	879	1	3657	3	Y	568	664	1	68
						625	9							
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	1281	1	3518	3	Y	580	532	1	116
						638	9							
01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	1140	1	4005	3	Y	653	651	1	118
						718	9							
*02	5278 X	4888	-0-	-390	-0-	743	1	3533	3	Y	556	544	1	130
						612	9							
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
09	3030 X	2438	-0-	-592	-0-	495	1	1690	3	Y	230	231	1	86
						253	9							
10	3131 X	2616	-0-	-515	-0-	520	1	1823	3	Y	248	242	1	92
						273	9							
*11	2670 X	1935	-0-	-735	-0-	526	1	1187	3	Y	202	225	1	69
						222	9							
12	2759 X	1883	-0-	-876	-0-	508	1	1152	3	Y	203	207	1	65
						223	9							
01	2604 X	2112	-0-	-492	-0-	417	1	1520	3	Y	159	183	1	41
						175	9							
*02	2436 X	1349	-0-	-1087	-0-	396	1	802	3	Y	137	137	1	41
						151	9							

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2048	-0-	-952	-0-	398	1	1253	3	Y	361	370	1	274
						397	9							
10	2697 X	1679	-0-	-1018	-0-	397	1	954	3	Y	298	381	1	191
						328	9							
*11	2460 X	2076	-0-	-384	-0-	557	1	1024	3	Y	450	385	1	256
						495	9							
12	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	552	1	922	3	Y	402	381	1	277
						442	9							
01	2449 X	1412	-0-	-1037	-0-	667	1	387	3	Y	325	370	1	232
						358	9							
*02	2030 X	1920	-0-	-110	-0-	772	1	647	3	Y	455	375	1	312
						501	9							
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083														
09	7470 X	5064	-0-	-2406	-0-	1542	1	2968	3	Y	504	481	1	160
						554	9							
10	6758 X	5138	-0-	-1620	-0-	1486	1	3037	3	Y	559	384	1	335
						615	9							
*11	6150 X	5000	-0-	-1150	-0-	1460	1	2947	3	Y	539	781	1	93
						593	9							
12	5766 X	5039	-0-	-727	-0-	1617	1	2833	3	Y	535	277	1	351
						589	9							
01	5704 X	4310	-0-	-1394	-0-	860	1	2944	3	Y	460	585	1	226
						506	9							
*02	4669 X	3878	-0-	-791	-0-	3272	3	606	9	Y	551	510	1	267
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930														
09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	983	1	4319	3	Y	488	365	1	190
						537	9							
10	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	972	1	4197	3	Y	437	566	1	61
						481	9							
*11	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	1048	1	4022	3	Y	433	371	1	123
						476	9							
12	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	1044	1	3383	3	Y	463	487	1	99
						509	9							
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	1670	1	2551	3	Y	485	427	1	157
						534	9							
*02	5626 X	4255	-0-	-1371	-0-	1269	1	2521	3	Y	423	391	1	189
						465	9							
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
09	2430 X	1660	-0-	-770	-0-	477	1	893	3	Y	264	284	1	62
						290	9							
10	2573 X	1417	-0-	-1156	-0-	417	1	729	3	Y	246	244	1	64
						271	9							
*11	2490 X	1118	-0-	-1372	-0-	390	1	490	3	Y	216	181	1	99
						238	9							
12	2573 X	1466	-0-	-1107	-0-	467	1	726	3	Y	248	244	1	103
						273	9							
*01	2418 X	1538	-0-	-880	-0-	471	1	777	3	Y	264	238	1	129
						290	9							
*02	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	679	1	1686	3	Y	437	423	1	143
						481	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1560 N	1470	-0-	-90	-0-	292	1	1016	3	Y	147	134	1	47
						162	9							
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	359	1	1392	3	Y	185	200	1	32
						204	9							
*11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	541	1	1831	3	Y	288	256	1	64
						317	9							
12	3100 N	6338	-0-	3238	3238	1123	1	4569	3	Y	587	493	1	158
						646	9							
01	3100 N	5281	-0-	2181	5419	827	1	3868	3	Y	533	603	1	88
						586	9							
*02	9003 X	3584	-0-	-5419	-0-	593	1	2627	3	Y	331	355	1	64
						364	9							
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915														
09	3990 X	3576	-0-	-414	-0-	603	1	2639	3	Y	304	276	1	98
						334	9							
10	4123 X	3432	-0-	-691	-0-	560	1	2552	3	Y	291	338	1	51
						320	9							
*11	3990 X	3548	-0-	-442	-0-	671	1	2495	3	Y	347	320	1	78
						382	9							
12	3813 X	2847	-0-	-966	-0-	557	1	1970	3	Y	291	291	1	78
						320	9							
01	3813 X	2364	-0-	-1449	-0-	386	1	1690	3	Y	262	297	1	43
						288	9							
*02	3451 X	2304	-0-	-1147	-0-	414	1	1646	3	Y	222	222	1	43
						244	9							
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
09	4410 X	4342	-0-	-68	-0-	741	1	3190	3	Y	374	338	1	120
						411	9							
10	4526 X	4086	-0-	-440	-0-	689	1	3008	3	Y	354	412	1	62
						389	9							
*11	4530 X	4064	-0-	-466	-0-	793	1	2828	3	Y	403	375	1	90
						443	9							
12	4681 X	4037	-0-	-644	-0-	758	1	2849	3	Y	391	376	1	105
						430	9							
01	4681 X	3815	-0-	-866	-0-	611	1	2778	3	Y	387	428	1	64
						426	9							
*02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	683	1	3244	3	Y	373	365	1	72
						410	9							
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818														
09	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	867	1	2329	3	Y	356	313	1	129
						392	9							
10	3255 X	3087	-0-	-168	-0-	840	1	1883	3	Y	331	306	1	154
						364	9							
*11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	963	1	2019	3	Y	345	406	1	93
						380	9							
12	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	1927	1	1030	3	Y	382	332	1	143
						420	9							
01	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	1923	1	638	3	Y	312	371	1	84
						343	9							
*02	3480 X	3062	-0-	-418	-0-	2083	1	612	3	Y	334	305	1	113
						367	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	4800 X	3782	-0-	-1018	-0-	1166 1	2196 3		Y	382	359 1		121
						420 9							
10	4960 X	3813	-0-	-1147	-0-	1125 1	2225 3		Y	421	290 1		252
						463 9							
*11	4800 X	3843	-0-	-957	-0-	1134 1	2246 3		Y	421	600 1		73
						463 9							
12	4433 X	3881	-0-	-552	-0-	1273 1	2145 3		Y	421	217 1		277
						463 9							
01	4030 X	2813	-0-	-1217	-0-	571 1	1886 3		Y	324	442 1		159
						356 9							
*02	3712 X	2324	-0-	-1388	-0-	1964 3	360 9		Y	327	328 1		158
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954													
09	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	585 1	2505 3		N	1542	1482 1		306
						1696 9							
10	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	822 1	2617 3		N	1562	1712 1		156
						1718 9							
*11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	879 1	2473 3		N	1445	1352 1		249
						1590 9							
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	852 1	2411 3		N	1431	1288 1		392
						1574 9							
01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	953 1	2060 3		N	1384	1325 1		451
						1522 9							
*02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	703 1	1312 3		N	906	1202 1		155
						997 9							
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207													
09	320 X	320	-0-	-0-	-0-	235 1	85 9		N	77	181 1		105
						221 1	105 9		N	95			200
10	326 X	326	-0-	-0-	-0-	112 1	2 3		N	15	194 1	8 8	13
						17 9							
*11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	157 1	15 3		N	-0-			13
						90 1	15 3		N	191			204
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	210 9							
01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	90 1	21 3		N	5			209
						6 9							
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197													
09	1350 N	976	-0-	-374	-0-	331 1	444 3		Y	183	191 1		43
						201 9							
10	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	515 1	899 3		Y	311	273 1		81
						342 9							
*11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	494 1	777 3		Y	252	217 1		116
						277 9							
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	584 1	1049 3		Y	307	295 1		128
						338 9							
*01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	615 1	1600 3		Y	410	337 1		201
						451 9							
*02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	525 1	1185 3		Y	336	427 1		110
						370 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
OEHLKE A				WELL #:		2H		RRCID -> 282005		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 13481		PERF.13481 - 18253	
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		
09		2220 X	2098	-0-	-122	-0-	867 1	1181 3	N	45	185 1		108		
							50 9								
10		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1015 1	1071 3	N	271	194 1		185		
							298 9								
*11		2670 X	2067	-0-	-603	-0-	921 1	824 3	N	293	380 1		98		
							322 9								
12		2759 X	2004	-0-	-755	-0-	983 1	739 3	N	256	180 1		174		
							282 9								
01		2759 X	871	-0-	-1888	-0-	277 1	304 3	N	264	194 1		244		
							290 9								
*02		2001 N	463	-0-	-1538	-0-	100 1	114 3	N	226	368 1		102		
							249 9								

OEHLKE A				WELL #:		4H		RRCID -> 282006		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL DEPTH 13349		PERF.13552 - 17960	
09		3000 N	5464	-0-	2464	2729	1147 1	3874 3	Y	403	397 1		175		
							443 9								
10		6537 X	3808	-0-	-2729	-0-	905 1	2555 3	Y	316	307 1		184		
							348 9								
*11		2580 X	2081	-0-	-499	-0-	625 1	1192 3	Y	240	352 1		72		
							264 9								
12		2666 X	1938	-0-	-728	-0-	686 1	1012 3	Y	218	157 1		133		
							240 9								
*01		2666 X	1148	-0-	-1518	-0-	574 1	386 3	Y	171	211 1		93		
							188 9								
*02		5278 X	1381	-0-	-3897	-0-	512 1	673 3	Y	178	132 1		139		
							196 9								

OEHLKE A				WELL #:		5H		RRCID -> 282007		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 13603		PERF.13889 - 17983	
09		450 N	230	-0-	-220	-0-	107 1	80 3	Y	39	40 1		17		
							43 9								
10		682 N	189	-0-	-493	-0-	99 1	50 3	Y	36	32 1		21		
							40 9								
*11		180 N	63	-0-	-117	-0-	44 1	19 9	Y	17	33 1		5		
							50 1	18 9	Y	16	11 1		10		
12		248 N	68	-0-	-180	-0-	66 1	26 9	Y	24	21 1		13		
							66 1	26 9	Y	24	21 1		13		
01		186 N	92	-0-	-94	-0-	66 1	26 9	Y	24	21 1		13		
							118 1	35 9	Y	32	20 1		25		
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	118 1	35 9	Y	32	20 1		25		

BLACKWELL A				WELL #:		7H		RRCID -> 282035		COMPL. DATE 09/04/2013		TOTAL DEPTH 13310		PERF.13534 - 18264	
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	32 1	25 9	Y	23	19 1		17		
							23 1	24 9	Y	22	27 1		12		
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	23 1	24 9	Y	22	27 1		12		
							24 1	19 9	Y	17	20 1		9		
*11		150 N	43	-0-	-107	-0-	40 1	15 9	Y	14	16 1		7		
							40 1	15 9	Y	14	16 1		7		
12		62 N	55	-0-	-7	-0-	25 1	23 9	Y	21	15 1		13		
							25 1	23 9	Y	21	15 1		13		
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	59 1	25 9	Y	23	30 1		6		
							59 1	25 9	Y	23	30 1		6		
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	59 1	25 9	Y	23	30 1		6		

H. MUELLER 18A				WELL #:		1H		RRCID -> 282071		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 13288		PERF.13422 - 19753	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		
			-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8		

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	97	3	81	9	Y	74	135
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	275	3	87	9	Y	79	214
*11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	245	3	83	9	Y	75	99
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	283	3	90	9	Y	82	181
01		372 N	306	-0-	-66	-0-	204	3	102	9	Y	93	79
*02		319 N	226	-0-	-93	-0-	147	3	79	9	Y	72	151

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065													
09		3390 X	2649	-0-	-741	-0-	2135	3	514	9	Y	467	283
10		3441 X	2349	-0-	-1092	-0-	1831	3	518	9	Y	471	186
*11		3090 X	2350	-0-	-740	-0-	1853	3	497	9	Y	452	254
12		3131 X	2464	-0-	-667	-0-	1985	3	479	9	Y	435	311
01		3131 X	1719	-0-	-1412	-0-	1260	3	459	9	Y	417	342
*02		2291 X	1841	-0-	-450	-0-	1416	3	425	9	Y	386	380

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173													
09		7620 X	4698	-0-	-2922	-0-	408	1	3982	3	Y	280	265
10		7874 X	4972	-0-	-2902	-0-	430	1	4178	3	Y	331	235
*11		7620 X	4262	-0-	-3358	-0-	364	9	3477	3	Y	314	185
12		5952 X	2932	-0-	-3020	-0-	440	1	345	9	Y	314	87
*01		5611 X	3848	-0-	-1763	-0-	303	1	2391	3	Y	216	59
*02		4640 X	3419	-0-	-1221	-0-	238	9	317	9	Y	288	94

D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205													
09		6120 X	2784	-0-	-3336	-0-	244	1	2355	3	Y	168	159
10		6324 X	2624	-0-	-3700	-0-	185	9	243	1	Y	187	133
*11		5970 X	2416	-0-	-3554	-0-	206	9	269	1	Y	192	113
12		3534 X	3070	-0-	-464	-0-	269	1	211	9	Y	252	102
*01		2883 X	2668	-0-	-215	-0-	294	1	277	9	Y	202	42
*02		2697 X	2599	-0-	-98	-0-	276	1	222	9	Y	196	73

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232													
09		3420 X	3020	-0-	-400	-0-	588	1	1841	3	Y	537	139
10		3534 X	2640	-0-	-894	-0-	591	9	1414	3	Y	554	204
*11		3210 X	2306	-0-	-904	-0-	617	1	1192	3	Y	496	96
12		3131 X	1887	-0-	-1244	-0-	609	9	806	3	Y	515	100
01		3131 X	183	-0-	-2948	-0-	546	9	514	1	Y	96	84
*02		2900 X	236	-0-	-2664	-0-	567	9	77	1	Y	105	70

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	06/30/2019	TOTAL DEPTH	13377	PERF.13518	- 18485	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMILTON A				WELL #:	3H	RRCID ->	282078	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13367	PERF.13501	- 18468	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	135	1	7	9	Y	6			130
10	155 N	82	-0-	-73	-0-	78	1	4	9	Y	4			134
*11	300 N	148	-0-	-152	-0-	141	1	7	9	Y	6			140
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	143	1	6	9	Y	5	22	1	123
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	9	Y	5			128
*02	145 N	35	-0-	-110	-0-	29	1	6	9	Y	5			133
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	3H	RRCID ->	282079	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13097	PERF.13425	- 17620	
09	2040 N	1270	-0-	-770	-0-	314	1	646	3	Y	282	318	1	73
10	2263 N	1130	-0-	-1133	-0-	310	9	414	3	Y	314	271	1	116
*11	1800 N	988	-0-	-812	-0-	371	1	324	3	Y	282	342	1	54
12	1302 N	664	-0-	-638	-0-	345	9	120	3	Y	228	238	1	44
01	1116 N	677	-0-	-439	-0-	354	1	78	3	Y	222	71	1	195
*02	1218 X	958	-0-	-260	-0-	310	9	378	3	Y	203	263	1	135
						293	1							
						251	9							
						355	1							
						244	9							
						357	1							
						223	9							
BLACKWELL A				WELL #:	8H	RRCID ->	282080	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	13330	PERF.13636	- 16476	
09	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	314	1	730	3	Y	235	164	1	173
10	1674 N	1045	-0-	-629	-0-	259	9	520	3	Y	229	278	1	124
*11	930 N	581	-0-	-349	-0-	273	1	133	3	Y	185	212	1	97
12	1333 N	596	-0-	-737	-0-	252	9	169	3	Y	113	153	1	57
*01	1054 N	661	-0-	-393	-0-	244	1	129	3	Y	195	132	1	120
*02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	204	9	367	3	Y	152	234	1	38
						303	1							
						124	9							
						317	1							
						215	9							
						304	1							
						167	9							
D. WARZECHA A				WELL #:	7H	RRCID ->	282081	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13715	PERF.13539	- 18824	
09	3480 X	2908	-0-	-572	-0-	1226	1	1460	3	Y	202	105	1	213
10	3472 X	2902	-0-	-570	-0-	222	9	735	3	Y	152	94	1	271
*11	3000 X	2797	-0-	-203	-0-	2000	1	754	3	Y	201	243	1	229
12	3100 X	2783	-0-	-317	-0-	167	9	739	3	Y	202	253	1	178
01	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	1822	1	579	3	Y	225	145	1	258
*02	2900 N	3015	-0-	115	115	221	9	719	3	Y	212	330	1	140
						1822	1							
						222	9							
						1978	1							
						248	9							
						2063	1							
						233	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 6H		RRCID -> 282082		COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952		
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	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	1017 1	1162 3	Y	172	73 1	171
						189 9					
10	2077 X	132	-0-	-1945	-0-	118 1	14 9	Y	13	82 1	102
*11	1950 X	142	-0-	-1808	-0-	127 1	15 9	Y	14	71 1	45
12	2449 X	135	-0-	-2314	-0-	120 1	15 9	Y	14	46 1	13
01	2449 X	110	-0-	-2339	-0-	97 1	13 9	Y	12	11 1	14
*02	145 N	74	-0-	-71	-0-	67 1	7 9	Y	6	14 1	6

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #: 5H		RRCID -> 282083		COMPL. DATE 09/03/2013			TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	182 1	173
10	T. A.	230	-0-	230	230	30 1	200 9	Y	182		355
*11	T. A.	104	-0-	104	334	104 1		Y	-0-		355
12	T. A.	50	-0-	50	384	50 1		Y	-0-		355
01	T. A.	81	-0-	81	465	62 1	19 3	Y	-0-		355
*02	485 N	20	-0-	-465	-0-	17 1	3 3	Y	-0-		355

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 282084		COMPL. DATE 09/03/2013			TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMILTON A		WELL #: 6H		RRCID -> 282085		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077		
09	150 N	17	-0-	-133	-0-	11 1	6 9	Y	5	7 1	2
10	186 N	25	-0-	-161	-0-	19 1	6 9	Y	5	4 1	3
*11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	3 1	-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 1		Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3 1	14 3	Y	1		1
						1 9					

HAMILTON A		WELL #: 7H		RRCID -> 282088		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129		
09	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	2223 1	6412 3	Y	475	557 1	197
						523 9					
10	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	2239 1	5378 3	Y	429	349 1	277
						472 9					
*11	8730 X	5462	-0-	-3268	-0-	924 1	4138 3	Y	364	459 1	182
						400 9					
12	9021 X	2506	-0-	-6515	-0-	993 1	1296 3	Y	197	178 1	201
						217 9					
01	9021 X	6167	-0-	-2854	-0-	625 1	5193 3	Y	317	191 1	327
						349 9					
*02	8845 X	2852	-0-	-5993	-0-	591 1	2021 3	Y	218	189 1	356
						240 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3360 X	1197	-0-	-2163	-0-	197	1	725	3	Y	250	281	1	36
						275	9							
10	3472 X	98	-0-	-3374	-0-	42	1	56	9	Y	51	82	1	5
*11	3510 X	2737	-0-	-773	-0-	383	1	1771	3	Y	530	478	1	56
						583	9							
12	3627 X	22	-0-	-3605	-0-	10	1	12	9	Y	11	66	1	1
01	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	767	1	3104	3	Y	823	702	1	122
						905	9							
*02	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	1334	1	4765	3	Y	1340	1223	1	239
						1474	9							
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706														
09	4590 X	3842	-0-	-748	-0-	40	1	3008	3	Y	722	729	1	87
						794	9							
10	5456 X	4510	-0-	-946	-0-	51	1	3483	3	Y	887	887	1	87
						976	9							
*11	4950 X	3641	-0-	-1309	-0-	47	1	2812	3	Y	711	707	1	91
						782	9							
*12	5115 X	4123	-0-	-992	-0-	51	1	3122	3	Y	864	846	1	109
						950	9							
*01	5022 X	4131	-0-	-891	-0-	52	1	3162	3	Y	834	878	1	65
						917	9							
*02	4205 X	3850	-0-	-355	-0-	43	1	2991	3	Y	742	738	1	69
						816	9							
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910														
09	4320 X	317	-0-	-4003	-0-	105	1	49	3	Y	148			285
						163	9							
10	4464 X	394	-0-	-4070	-0-	135	1	54	3	Y	186	222	1	249
						205	9							
*11	4320 X	328	-0-	-3992	-0-	102	1	8	3	Y	198	189	1	258
						218	9							
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	615	1	2016	3	Y	921	944	1	235
						1013	9							
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	607	1	2181	3	Y	898	954	1	179
						988	9							
*02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	478	1	439	3	Y	679	751	1	107
						747	9							
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
09	7530 X	5175	-0-	-2355	-0-	565	1	4024	3	N	533	571	1	247
						586	9							
10	7781 X	5372	-0-	-2409	-0-	608	1	4207	3	N	506	564	1	189
						557	9							
*11	6930 X	5790	-0-	-1140	-0-	628	1	4536	3	N	569	581	1	177
						626	9							
12	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	822	1	7437	3	N	937	773	1	341
						1031	9							
01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	658	1	6058	3	N	1011	1149	1	203
						1112	9							
*02	5597 X	5003	-0-	-594	-0-	463	1	3793	3	N	679	581	1	301
						747	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
GWOSDZ A		WELL #:		8H	RRCID ->	282955	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	13218	PERF.13438	- 18946		
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	7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	1053 1	4636 3	Y	1345	1272 1	1 8	195		
10	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	1480 9	5374 3	Y	1258	1334 1	1 8	118		
*11	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	1384 9	3602 3	Y	1068	1071 1	1 8	114		
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	797 1	4037 3	Y	1200	1152 1		162		
01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	1175 9	6321 3	Y	1585	1512 1		235		
*02	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	1153 1	6419 3	Y	2023	1897 1		361		
						1320 9								
						1434 1								
						1744 9								
						2023 1								
						2225 9								
GWOSDZ A		WELL #:		14H	RRCID ->	282993	COMPL. DATE	01/11/2017	TOTAL DEPTH	13082	PERF.13404	- 18643		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
STRENK A		WELL #:		12H	RRCID ->	283126	COMPL. DATE	02/28/2018	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13309	- 18644		
09	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	70 1	5551 3	Y	1258	1236 1		138		
10	6882 X	6732	-0-	-150	-0-	1384 9	5259 3	Y	1273	1294 1		117		
*11	6720 X	4461	-0-	-2259	-0-	73 1	3459 3	Y	859	868 1		108		
*12	7254 X	3329	-0-	-3925	-0-	1400 9	2515 3	Y	702	714 1		96		
*01	7254 X	6567	-0-	-687	-0-	57 1	5078 3	Y	1281	1287 1		90		
*02	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	945 9	4922 3	Y	1136	1130 1		96		
						42 1								
						772 9								
						80 1								
						1409 9								
						65 1								
						1250 9								
STRENK A		WELL #:		14H	RRCID ->	283135	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	13121	PERF.13241	- 19142		
09	2910 X	2592	-0-	-318	-0-	28 1	2021 3	Y	494	489 1		58		
10	3069 X	2627	-0-	-442	-0-	543 9	2022 3	Y	523	530 1		51		
*11	2880 X	2464	-0-	-416	-0-	30 1	1890 3	Y	493	483 1		61		
*12	2666 N	2574	-0-	-92	-0-	575 9	1940 3	Y	547	539 1		69		
*01	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	32 1	2173 3	Y	572	598 1		43		
*02	2900 N	3211	-0-	311	311	542 9	2525 3	Y	593	585 1		51		
						32 1								
						602 9								
						36 1								
						629 9								
						34 1								
						652 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679														
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	5100 X	3552	-0-	-1548	-0-	407	1	2496	3	Y	590	588	1	50
						649	9							
10	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	598	1	3236	3	Y	799	737	1	112
						879	9							
*11	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	577	1	3329	3	Y	825	881	1	56
						908	9							
12	4836 X	4625	-0-	-211	-0-	423	1	3341	3	Y	783	785	1	54
						861	9							
01	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	412	1	3608	3	Y	802	786	1	70
						882	9							
*02	4611 X	3597	-0-	-1014	-0-	322	1	2603	3	Y	611	593	1	88
						672	9							
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
09	3000 X	1870	-0-	-1130	-0-	223	1	1275	3	Y	338	331	1	29
						372	9							
10	2759 X	207	-0-	-2552	-0-	79	1	128	9	Y	116	129	1	16
*11	2040 X	160	-0-	-1880	-0-	62	1	98	9	Y	89	99	1	6
12	2108 X	1458	-0-	-650	-0-	168	1	879	3	Y	374	354	1	26
						411	9							
01	1922 X	381	-0-	-1541	-0-	73	1	91	3	Y	197	206	1	17
						217	9							
*02	1798 X	1522	-0-	-276	-0-	160	1	1003	3	Y	326	296	1	47
						359	9							
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
09	7290 X	6716	-0-	-574	-0-	746	1	5378	3	Y	538	577	1	92
						592	9							
10	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	778	1	5534	3	Y	722	642	1	172
						794	9							
*11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	724	1	5452	3	Y	828	841	1	159
						911	9							
12	7130 X	6905	-0-	-225	-0-	632	1	5610	3	Y	603	565	1	197
						663	9							
01	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	781	1	7151	3	Y	852	975	1	74
						937	9							
*02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	812	1	6929	3	Y	770	745	1	99
						847	9							
ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
09	1440 X	244	-0-	-1196	-0-	86	1	158	9	Y	144	171	1	30
10	3999 X	2279	-0-	-1720	-0-	373	1	1242	3	Y	604	556	1	78
						664	9							
*11	3540 X	2032	-0-	-1508	-0-	373	1	1106	3	Y	503	517	1	64
						553	9							
12	3658 X	1270	-0-	-2388	-0-	256	1	579	3	Y	395	415	1	44
						435	9							
*01	2294 X	345	-0-	-1949	-0-	78	1	144	3	Y	112	131	1	25
						123	9							
*02	2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-					Y	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921													
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	
09	8490 X	6575	-0-	-1915	-0-	712 1	5293 3	Y	518	563 1		89	
						570 9							
10	8773 X	7268	-0-	-1505	-0-	787 1	5680 3	Y	728	643 1		174	
						801 9							
*11	8490 X	7481	-0-	-1009	-0-	757 1	5771 3	Y	866	874 1		166	
						953 9							
12	7936 X	7233	-0-	-703	-0-	660 1	5866 3	Y	643	599 1		210	
						707 9							
01	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	710 1	6344 3	Y	819	958 1		71	
						901 9							
*02	7221 X	6670	-0-	-551	-0-	647 1	5350 3	Y	612	604 1		79	
						673 9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084													
09	7860 X	6629	-0-	-1231	-0-	848 1	4263 3	Y	1380	1349 1		181	
						1518 9							
10	7750 X	3140	-0-	-4610	-0-	522 1	1735 3	Y	803	878 1		106	
						883 9							
*11	6750 X	6081	-0-	-669	-0-	913 1	3830 3	Y	1216	1168 1		154	
						1338 9							
12	6851 X	6522	-0-	-329	-0-	922 1	4030 3	Y	1427	1425 1		156	
						1570 9							
*01	6851 X	1595	-0-	-5256	-0-	270 1	872 3	Y	412	475 1		93	
						453 9							
*02	5655 X	-0-	-0-	-5655	-0-			Y	-0-			93	
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104													
09	6240 X	5310	-0-	-930	-0-	704 1	3340 3	Y	1151	1136 1		153	
						1266 9							
10	6448 X	5763	-0-	-685	-0-	763 1	3566 3	Y	1304	1289 1		168	
						1434 9							
*11	6300 X	1619	-0-	-4681	-0-	306 1	840 3	Y	430	546 1		52	
						473 9							
12	6510 X	6426	-0-	-84	-0-	891 1	4024 3	Y	1374	1278 1		148	
						1511 9							
*01	6510 X	1422	-0-	-5088	-0-	247 1	789 3	Y	351	420 1		79	
						386 9							
*02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-			Y	-0-			79	
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080													
09	8250 X	8046	-0-	-204	-0-	1039 1	5146 3	Y	1692	1589 1		208	
						1861 9							
10	7564 X	7272	-0-	-292	-0-	934 1	4578 3	Y	1600	1602 1		206	
						1760 9							
*11	7260 X	6199	-0-	-1061	-0-	915 1	3931 3	Y	1230	1281 1		155	
						1353 9							
12	8308 X	6818	-0-	-1490	-0-	936 1	4290 3	Y	1447	1445 1		157	
						1592 9							
01	8308 X	184	-0-	-8124	-0-	75 1	109 9	Y	99	225 1		31	
*02	7772 X	-0-	-0-	-7772	-0-			Y	-0-			31	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788													
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
09		11910 X	11272	-0-	-638	-0-	912 1	9806 3	Y	504	486 1		117
							554 9						
10		12307 X	11121	-0-	-1186	-0-	893 1	9606 3	Y	565	604 1		78
							622 9						
*11		11550 X	11075	-0-	-475	-0-	1041 1	9360 3	Y	613	654 1		37
							674 9						
12		11656 X	11247	-0-	-409	-0-	961 1	9652 3	Y	576	558 1		55
							634 9						
01		11656 X	10215	-0-	-1441	-0-	831 1	8743 3	Y	583	538 1		100
							641 9						
*02		10904 X	8890	-0-	-2014	-0-	669 1	7755 3	Y	424	471 1		53
							466 9						
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165													
09		14220 X	8182	-0-	-6038	-0-	664 1	7125 3	Y	357	367 1		83
							393 9						
10		14694 X	7406	-0-	-7288	-0-	608 1	6379 3	Y	381	411 1		53
							419 9						
*11		13830 X	9872	-0-	-3958	-0-	929 1	8336 3	Y	552	572 1		33
							607 9						
12		11005 X	10240	-0-	-765	-0-	876 1	8788 3	Y	524	507 1		50
							576 9						
01		10788 X	9668	-0-	-1120	-0-	792 1	8279 3	Y	543	500 1		93
							597 9						
*02		12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	934 1	10499 3	Y	599	617 1		75
							659 9						
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139													
09		15030 X	7358	-0-	-7672	-0-	566 1	5884 3	Y	825	820 1		91
							908 9						
10		15531 X	9784	-0-	-5747	-0-	743 1	7818 3	Y	1112	1072 1		131
							1223 9						
*11		12480 X	6652	-0-	-5828	-0-	612 1	5215 3	Y	750	808 1		73
							825 9						
12		11532 X	10135	-0-	-1397	-0-	810 1	8089 3	Y	1124	1092 1		105
							1236 9						
01		10788 X	8237	-0-	-2551	-0-	632 1	6569 3	Y	942	941 1		106
							1036 9						
*02		9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	679 1	7576 3	Y	1089	1087 1		108
							1198 9						
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012													
09		13380 X	11722	-0-	-1658	-0-	935 1	10218 3	Y	517	504 1		120
							569 9						
10		13733 X	11662	-0-	-2071	-0-	935 1	10097 3	Y	573	614 1		79
							630 9						
*11		13050 X	11835	-0-	-1215	-0-	1115 1	10001 3	Y	654	694 1		39
							719 9						
12		13485 X	11779	-0-	-1706	-0-	1005 1	10110 3	Y	604	585 1		58
							664 9						
01		12710 X	11549	-0-	-1161	-0-	942 1	9892 3	Y	650	596 1		112
							715 9						
*02		11455 X	9491	-0-	-1964	-0-	715 1	8279 3	Y	452	507 1		57
							497 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09		6810 X	6649	-0-	-161	-0-	504	1	Y	736	708	1	81	
							810	9						
10		7037 X	6294	-0-	-743	-0-	479	1	Y	714	711	1	84	
							785	9						
*11		6810 X	6135	-0-	-675	-0-	547	1	Y	702	718	1	68	
							772	9						
12		6882 X	6342	-0-	-540	-0-	513	1	Y	712	714	1	66	
							783	9						
01		6882 X	6023	-0-	-859	-0-	467	1	Y	692	680	1	78	
							761	9						
*02		6438 X	6054	-0-	-384	-0-	437	1	Y	698	707	1	69	
							768	9						
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
09		7770 X	7625	-0-	-145	-0-	585	1	Y	846	798	1	93	
							931	9						
10		9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	737	1	Y	1101	1064	1	130	
							1211	9						
*11		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	724	1	Y	936	975	1	91	
							1030	9						
12		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	769	1	Y	1071	1062	1	100	
							1178	9						
01		9145 X	7389	-0-	-1756	-0-	622	1	Y	903	902	1	101	
							993	9						
*02		9106 X	3891	-0-	-5215	-0-	286	1	Y	434	492	1	43	
							477	9						
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
09		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	764	1	Y	1118	1080	1	123	
							1230	9						
10		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	713	1	Y	1067	1064	1	126	
							1174	9						
*11		9390 X	9056	-0-	-334	-0-	800	1	Y	1029	1055	1	100	
							1132	9						
12		9703 X	8995	-0-	-708	-0-	722	1	Y	1003	1010	1	93	
							1103	9						
01		9703 X	8602	-0-	-1101	-0-	661	1	Y	976	960	1	109	
							1074	9						
*02		9831 X	8540	-0-	-1291	-0-	609	1	Y	973	986	1	96	
							1070	9						
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
09		6319 X	6319	-0-	-0-	-0-	494	1	Y	701	669	1	77	
							771	9						
10		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	519	1	Y	780	765	1	92	
							858	9						
*11		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	564	1	Y	718	740	1	70	
							790	9						
12		6014 X	2822	-0-	-3192	-0-	255	1	Y	347	385	1	32	
							382	9						
01		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	482	1	Y	695	649	1	78	
							765	9						
*02		6235 X	5282	-0-	-953	-0-	381	1	Y	608	626	1	60	
							669	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
H SISTERS B				WELL #:	10H	RRCID ->	284053	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	13267	PERF.13969	- 18999	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	12030 X	7924	-0-	-4106	-0-	604	1	6375	3	Y	859	827	1	94
						945	9							
10	10261 X	7180	-0-	-3081	-0-	547	1	5724	3	Y	826	823	1	97
						909	9							
*11	7590 X	7053	-0-	-537	-0-	632	1	5535	3	Y	805	824	1	78
						886	9							
12	8184 X	6918	-0-	-1266	-0-	561	1	5499	3	Y	780	785	1	73
						858	9							
01	8184 X	7575	-0-	-609	-0-	586	1	6045	3	Y	858	835	1	96
						944	9							
*02	7656 X	6335	-0-	-1321	-0-	460	1	5077	3	Y	725	749	1	72
						798	9							

H SISTERS B				WELL #:	11H	RRCID ->	284054	COMPL. DATE	02/22/2018	TOTAL DEPTH	13190	PERF.14085	- 19080	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	479	1	4998	3	Y	681	657	1	75
						749	9							
10	5983 X	5817	-0-	-166	-0-	449	1	4625	3	Y	675	670	1	80
						743	9							
*11	6330 X	5827	-0-	-503	-0-	525	1	4564	3	Y	671	686	1	65
						738	9							
12	6572 X	5929	-0-	-643	-0-	488	1	4691	3	Y	682	684	1	63
						750	9							
01	6572 X	5879	-0-	-693	-0-	463	1	4680	3	Y	669	657	1	75
						736	9							
*02	6032 X	5834	-0-	-198	-0-	425	1	4662	3	Y	679	687	1	67
						747	9							

H SISTERS B				WELL #:	6H	RRCID ->	284055	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL DEPTH	13224	PERF.13716	- 18836	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	8790 X	6329	-0-	-2461	-0-	481	1	5099	3	Y	681	655	1	75
						749	9							
10	6913 X	6371	-0-	-542	-0-	480	1	5098	3	Y	721	711	1	85
						793	9							
*11	6690 X	6153	-0-	-537	-0-	547	1	4832	3	Y	704	720	1	69
						774	9							
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	563	1	5609	3	Y	787	783	1	73
						866	9							
01	6541 X	5775	-0-	-766	-0-	505	1	4447	3	Y	748	737	1	84
						823	9							
*02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	528	1	5935	3	Y	846	846	1	84
						931	9							

H SISTERS B				WELL #:	7H	RRCID ->	284056	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	13158	PERF.13739	- 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	EOM BALANCE
09	6060 X	5917	-0-	-143	-0-	464	1	4730	3	Y	657	633	1	72
						723	9							
10	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	537	1	5697	3	Y	808	785	1	95
						889	9							
*11	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	601	1	5342	3	Y	773	793	1	75
						850	9							
12	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	563	1	5595	3	Y	791	792	1	74
						870	9							
01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	574	1	5789	3	Y	830	811	1	93
						913	9							
*02	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	569	1	6420	3	Y	911	914	1	90
						1002	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770													
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
09	8820 X	7170	-0-	-1650	-0-	584 1	6231 3	Y		323	318 1		75
						355 9							
10	9114 X	6943	-0-	-2171	-0-	566 1	5995 3	Y		347	374 1		48
						382 9							
*11	8550 X	6627	-0-	-1923	-0-	637 1	5579 3	Y		374	400 1		22
						411 9							
12	8184 X	7086	-0-	-1098	-0-	617 1	6062 3	Y		370	357 1		35
						407 9							
01	8060 X	6369	-0-	-1691	-0-	537 1	5415 3	Y		379	349 1		65
						417 9							
*02	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	592 1	6648 3	Y		379	396 1		48
						417 9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747													
09	10470 X	8901	-0-	-1569	-0-	723 1	7739 3	Y		399	392 1		93
						439 9							
10	11005 X	7380	-0-	-3625	-0-	594 1	6371 3	Y		377	418 1		52
						415 9							
*11	10650 X	9010	-0-	-1640	-0-	848 1	7617 3	Y		495	517 1		30
						545 9							
12	11005 X	9039	-0-	-1966	-0-	774 1	7753 3	Y		465	450 1		45
						512 9							
01	10013 X	8604	-0-	-1409	-0-	705 1	7362 3	Y		488	449 1		84
						537 9							
*02	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	691 1	7830 3	Y		443	471 1		56
						487 9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439													
*08	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	156 1	77 2	Y		319	315 0		38
						605 3	20 4						
*09	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	211 1	123 2	Y		383	363 0		58
						682 3	18 4						
*10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	427 1	213 2	Y		337	386 0		9
						1204 3	26 4						
*11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	226 1	56 2	Y		239	232 0		16
						511 3	27 4						
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		209	204 0		21
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		82	103 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		260	258 0		2
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409													
09	6780 X	5635	-0-	-1145	-0-	540 1	4139 3	Y		869	955 1		80
						956 9							
10	6789 X	5395	-0-	-1394	-0-	525 1	3951 3	Y		835	727 1		188
						919 9							
*11	6060 X	5337	-0-	-723	-0-	714 1	3701 3	Y		838	944 1		82
						922 9							
12	6262 X	5131	-0-	-1131	-0-	652 1	3547 3	Y		847	832 1		97
						932 9							
01	5890 X	4731	-0-	-1159	-0-	633 1	3175 3	Y		839	777 1		159
						923 9							
*02	5452 X	3353	-0-	-2099	-0-	474 1	2197 3	Y		620	701 1		78
						682 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
M O	ALLOW 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
09	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	440	1	3199	3	Y	711	773	1	60
10	4433 X	4306	-0-	-127	-0-	782	9	438	1	Y	696	605	1	151
*11	4290 X	4101	-0-	-189	-0-	766	9	576	1	Y	674	764	1	61
12	4433 X	4087	-0-	-346	-0-	741	9	562	1	Y	693	680	1	74
01	4433 X	3131	-0-	-1302	-0-	762	9	498	1	Y	608	569	1	113
*02	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	669	9	569	1	Y	784	816	1	81
						862	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	812	1	199	2	Y	187	262	0	33
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	655	3	389	1	Y	117	135	0	15
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	288	3	93	2	Y	125	121	0	19
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			1	4	Y	164	163	0	20
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	97	0	14
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	94	0	2
*11	T. A.	162	-0-	162	162	9	1	2	2	Y	117	111	0	8
						21	3	1	4					
*12	T. A.	231	-0-	231	393	10	1	2	2	Y	179	169	0	18
						21	3	1	4					
*01	T. A.	691	-0-	691	1084	155	1	48	2	Y	102	120	0	-0-
						351	3	25	4					
*02	T. A.	5643	-0-	5643	6727	560	1	318	2	Y	373	370	0	3
						4297	3	58	4					
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
09	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	580	1	4405	3	Y	790	794	1	116
10	5890 X	5425	-0-	-465	-0-	869	9	582	1	Y	677	722	1	71
*11	5700 X	4552	-0-	-1148	-0-	745	9	652	1	Y	598	581	1	84
12	5890 X	5552	-0-	-338	-0-	658	9	716	1	Y	808	780	1	112
01	5890 X	4912	-0-	-978	-0-	889	9	688	1	Y	673	691	1	94
*02	5655 X	5071	-0-	-584	-0-	740	9	711	1	Y	689	691	1	92
						758	9							
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
09	5790 X	5125	-0-	-665	-0-	494	1	3846	3	Y	714	731	1	106
10	5704 X	4749	-0-	-955	-0-	785	9	502	1	Y	573	616	1	63
*11	5490 X	3002	-0-	-2488	-0-	630	9	446	1	Y	382	382	1	60
12	5673 X	4380	-0-	-1293	-0-	420	9	598	1	Y	662	627	1	95
01	5673 X	4407	-0-	-1266	-0-	728	9	627	1	Y	607	616	1	86
*02	4959 X	4145	-0-	-814	-0-	668	9	600	1	Y	547	556	1	77
						602	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
M O	ALLOW 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
09	5040 X	4859	-0-	-181	-0-	481	1	3650	3	Y	662	675	1	97
						728	9							
10	5208 X	4686	-0-	-522	-0-	501	1	3546	3	Y	581	617	1	61
						639	9							
*11	5040 X	4412	-0-	-628	-0-	620	1	3166	3	Y	569	548	1	4 8 78
						626	9							
12	5115 X	4657	-0-	-458	-0-	614	1	3278	3	Y	695	677	1	96
						765	9							
01	5084 X	4303	-0-	-781	-0-	671	1	2942	3	Y	627	637	1	86
						690	9							
*02	4698 X	4380	-0-	-318	-0-	649	1	3075	3	Y	596	603	1	79
						656	9							
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
09	4500 X	3921	-0-	-579	-0-	404	1	2921	3	Y	542	551	1	82
						596	9							
10	4650 X	3849	-0-	-801	-0-	427	1	2876	3	Y	496	524	1	54
						546	9							
*11	4320 X	2463	-0-	-1857	-0-	380	1	1653	3	Y	391	384	1	2 8 59
						430	9							
12	4061 X	4052	-0-	-9	-0-	531	1	2822	3	Y	635	605	1	89
						699	9							
01	4061 X	1613	-0-	-2448	-0-	259	1	1054	3	Y	273	313	1	49
						300	9							
*02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	607	1	2956	3	Y	621	590	1	80
						683	9							
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
09	7260 X	6901	-0-	-359	-0-	452	1	5803	3	Y	587	513	1	159
						646	9							
10	7502 X	6877	-0-	-625	-0-	482	1	5711	3	Y	622	618	1	163
						684	9							
*11	7260 X	6525	-0-	-735	-0-	463	1	5376	3	Y	624	688	1	99
						686	9							
12	7192 X	6647	-0-	-545	-0-	474	1	5490	3	Y	621	533	1	187
						683	9							
01	7130 X	5896	-0-	-1234	-0-	445	1	4861	3	Y	536	611	1	112
						590	9							
*02	6061 X	5733	-0-	-328	-0-	521	1	4625	3	Y	534	565	1	81
						587	9							
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
09	6210 X	5163	-0-	-1047	-0-	574	1	3710	3	Y	799	825	1	160
						879	9							
10	6417 X	5388	-0-	-1029	-0-	590	1	3795	3	Y	912	828	1	244
						1003	9							
*11	6120 X	4908	-0-	-1212	-0-	529	1	3400	3	Y	890	974	1	160
						979	9							
12	6231 X	4717	-0-	-1514	-0-	584	1	3195	3	Y	853	834	1	179
						938	9							
01	5766 X	5375	-0-	-391	-0-	582	1	3821	3	Y	884	855	1	208
						972	9							
*02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	633	1	3756	3	Y	859	918	1	149
						945	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 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	EOM BALANCE
09	3990 X	3041	-0-	-949	-0-	358	1	2135	3	Y	498	523	1	100
						548	9							
10	4061 X	3272	-0-	-789	-0-	393	1	2221	3	Y	598	539	1	159
						658	9							
*11	3780 X	2870	-0-	-910	-0-	331	1	1927	3	Y	556	615	1	100
						612	9							
12	3813 X	2366	-0-	-1447	-0-	324	1	1503	3	Y	490	488	1	102
						539	9							
01	3658 X	1154	-0-	-2504	-0-	200	1	622	3	Y	302	334	1	70
						332	9							
*02	3074 X	1062	-0-	-2012	-0-	178	1	619	3	Y	241	269	1	42
						265	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
09	10260 X	9957	-0-	-303	-0-	835	1	7620	3	Y	1365	1353	1	223
						1502	9							
10	10602 X	10305	-0-	-297	-0-	947	1	7580	3	Y	1616	1516	1	323
						1778	9							
*11	10260 X	9309	-0-	-951	-0-	917	1	7115	3	Y	1161	1333	1	151
						1277	9							
12	10602 X	9392	-0-	-1210	-0-	883	1	6979	3	Y	1391	1329	1	213
						1530	9							
01	10447 X	8512	-0-	-1935	-0-	658	1	6348	3	Y	1369	1335	1	247
						1506	9							
*02	8497 X	8193	-0-	-304	-0-	941	1	5840	3	Y	1284	1329	1	202
						1412	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
09	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	740	1	6495	3	Y	1170	1308	1	135
						1287	9							
10	8680 X	8327	-0-	-353	-0-	817	1	6278	3	Y	1120	1115	1	140
						1232	9							
*11	8400 X	8000	-0-	-400	-0-	804	1	6020	3	Y	1069	936	1	273
						1176	9							
12	8680 X	7677	-0-	-1003	-0-	753	1	5735	3	Y	1081	1125	1	229
						1189	9							
01	8680 X	6597	-0-	-2083	-0-	510	1	4988	3	Y	999	948	1	280
						1099	9							
*02	7975 X	6267	-0-	-1708	-0-	705	1	4482	3	Y	982	1140	1	122
						1080	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	416	1	3357	3	Y	804	763	1	269
						884	9							
10	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	494	1	3442	3	Y	785	889	1	165
						864	9							
*11	5190 X	4064	-0-	-1126	-0-	412	1	2688	3	Y	876	749	1	292
						964	9							
12	5363 X	4197	-0-	-1166	-0-	442	1	3053	3	Y	638	734	1	196
						702	9							
01	5363 X	3451	-0-	-1912	-0-	261	1	2452	3	Y	671	738	1	129
						738	9							
*02	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	451	1	2646	3	Y	917	763	1	283
						1009	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		6390 X	5546	-0-	-844	-0-	502	1	4092	3	Y	865	777	1	307
							952	9							
10		6603 X	4413	-0-	-2190	-0-	474	1	3077	3	Y	784	927	1	164
							862	9							
*11		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	670	1	4733	3	Y	1051	1096	1	119
							1156	9							
12		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	777	1	5649	3	Y	1069	931	1	257
							1176	9							
01		6107 X	4786	-0-	-1321	-0-	396	1	3628	3	Y	693	755	1	195
							762	9							
*02		6351 X	3273	-0-	-3078	-0-	403	1	2248	3	Y	565	381	1	379
							622	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535															
09		8130 X	8123	-0-	-7	-0-	852	1	5879	3	Y	1265	1169	1	197
							1392	9					1	8	
10		8401 X	7854	-0-	-547	-0-	794	1	5719	3	Y	1219	1172	1	244
							1341	9							
*11		8130 X	7460	-0-	-670	-0-	801	1	5370	3	Y	1172	1220	1	196
							1289	9							
12		8401 X	7769	-0-	-632	-0-	938	1	5483	3	Y	1225	1159	1	262
							1348	9							
01		8401 X	7755	-0-	-646	-0-	877	1	5787	3	Y	992	984	1	270
							1091	9							
*02		7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	843	1	5384	3	Y	1051	1191	1	130
							1156	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672															
09		8940 X	8694	-0-	-246	-0-	772	1	6723	3	Y	1090	984	1	287
							1199	9							
10		9238 X	8516	-0-	-722	-0-	853	1	6482	3	Y	1074	1100	1	261
							1181	9							
*11		8910 X	7800	-0-	-1110	-0-	789	1	5879	3	Y	1029	1135	1	155
							1132	9							
12		10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	1013	1	7821	3	Y	1193	1140	1	208
							1312	9							
01		8990 X	8460	-0-	-530	-0-	676	1	6625	3	Y	1054	940	1	322
							1159	9							
*02		8149 X	7635	-0-	-514	-0-	887	1	5668	3	Y	982	1140	1	164
							1080	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160															
09		15300 X	13419	-0-	-1881	-0-	874	1	11702	3	Y	766	760	1	260
							843	9							
10		14818 X	13780	-0-	-1038	-0-	994	1	11871	3	Y	832	762	1	330
							915	9							
*11		14430 X	13044	-0-	-1386	-0-	1038	1	11059	3	Y	861	915	1	276
							947	9							
12		14911 X	12400	-0-	-2511	-0-	918	1	10599	3	Y	803	780	1	299
							883	9							
01		14291 X	12623	-0-	-1668	-0-	966	1	10768	3	Y	808	934	1	173
							889	9							
*02		12528 X	12120	-0-	-408	-0-	933	1	10383	3	Y	731	581	1	323
							804	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
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		
09	18716 X	18716	-0-	-0-	-0-	1201	1	16205	3	Y	1191	930	1	479
						1310	9							
10	18879 X	18879	-0-	-0-	-0-	1367	1	16461	3	Y	955	957	1	477
						1051	9							
*11	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	1528	1	16460	3	Y	1117	1193	1	401
						1229	9							
12	19344 X	19261	-0-	-83	-0-	1448	1	16625	3	Y	1080	1165	1	316
						1188	9							
01	19344 X	19240	-0-	-104	-0-	1466	1	16533	3	Y	1128	1135	1	309
						1241	9							
*02	18270 X	17528	-0-	-742	-0-	1336	1	15113	3	Y	981	884	1	406
						1079	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
09	5850 X	4904	-0-	-946	-0-	339	1	4118	3	Y	406	352	1	129
						447	9							
10	6045 X	3599	-0-	-2446	-0-	312	1	2905	3	Y	347	407	1	69
						382	9							
*11	5550 X	3639	-0-	-1911	-0-	320	1	2879	3	Y	400	186	1	283
						440	9							
12	5363 X	4843	-0-	-520	-0-	372	1	3959	3	Y	465	512	1	236
						512	9							
01	5084 X	3975	-0-	-1109	-0-	335	1	3152	3	Y	444	569	1	111
						488	9							
*02	4727 X	3990	-0-	-737	-0-	338	1	3254	3	Y	362	374	1	99
						398	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
09	7770 X	974	-0-	-6796	-0-	106	1	796	3	Y	65	25	1	177
						72	9							
10	8091 X	1153	-0-	-6938	-0-	141	1	884	3	Y	116	150	1	143
						128	9							
*11	7710 X	293	-0-	-7417	-0-	150	1	143	9	Y	130	199	1	74
12	7967 X	2121	-0-	-5846	-0-	202	1	1744	3	Y	159	4	1	229
						175	9							
01	3658 X	1026	-0-	-2632	-0-	105	1	768	3	Y	139	191	1	177
						153	9							
*02	1073 X	227	-0-	-846	-0-	44	1	183	9	Y	166	188	1	155
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
09	12690 X	11754	-0-	-936	-0-	758	1	9914	3	Y	984	863	1	267
						1082	9							
10	13113 X	11836	-0-	-1277	-0-	816	1	9862	3	Y	1053	1044	1	276
						1158	9							
*11	12690 X	11159	-0-	-1531	-0-	777	1	9227	3	Y	1050	1159	1	167
						1155	9							
12	12679 X	11469	-0-	-1210	-0-	804	1	9507	3	Y	1053	902	1	318
						1158	9							
01	12152 X	10168	-0-	-1984	-0-	764	1	8389	3	Y	923	1049	1	192
						1015	9							
*02	10933 X	9812	-0-	-1121	-0-	873	1	7952	3	Y	897	952	1	137
						987	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		8250 X	6898	-0-	-1352	-0-	610	1	5162	3	Y	1024	838	1	264
							1126	9							
10		8122 X	7357	-0-	-765	-0-	654	1	5397	3	Y	1187	1167	1	284
							1306	9							
*11		7530 X	6358	-0-	-1172	-0-	601	1	4614	3	Y	1039	1061	1	262
							1143	9							
12		7595 X	62	-0-	-7533	-0-	56	1	6	9	Y	5	127	1	140
01		7378 X	3426	-0-	-3952	-0-	369	1	2211	3	Y	769	762	1	147
							846	9							
*02		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	823	1	5806	3	Y	1385	1322	1	210
							1524	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847															
09		16020 X	15656	-0-	-364	-0-	1023	1	13656	3	Y	888	747	1	301
							977	9							
10		16337 X	15899	-0-	-438	-0-	1150	1	13707	3	Y	947	941	1	307
							1042	9							
*11		15990 X	14439	-0-	-1551	-0-	1157	1	12274	3	Y	916	928	1	295
							1008	9							
12		16523 X	14385	-0-	-2138	-0-	1083	1	12293	3	Y	917	915	1	297
							1009	9							
01		16244 X	14576	-0-	-1668	-0-	1122	1	12423	3	Y	937	948	1	286
							1031	9							
*02		13978 X	13899	-0-	-79	-0-	1071	1	11896	3	Y	847	961	1	172
							932	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348															
09		8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	878	1	6080	3	Y	1198	1163	1	174
							1318	9					1	8	
10		7905 X	7601	-0-	-304	-0-	828	1	5506	3	Y	1152	1166	1	160
							1267	9							
*11		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	845	1	5454	3	Y	1339	1232	1	267
							1473	9							
12		8556 X	6859	-0-	-1697	-0-	872	1	4859	3	Y	1025	1161	1	131
							1128	9							
01		8556 X	7144	-0-	-1412	-0-	804	1	5341	3	Y	908	771	1	268
							999	9							
*02		7917 X	5439	-0-	-2478	-0-	688	1	4013	3	Y	671	798	1	141
							738	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292															
09		8880 X	6101	-0-	-2779	-0-	674	1	4405	3	Y	929	978	1	199
							1022	9							
10		9176 X	6686	-0-	-2490	-0-	706	1	4786	3	Y	1085	978	1	306
							1194	9							
*11		8520 X	6315	-0-	-2205	-0-	686	1	4493	3	Y	1033	1196	1	143
							1136	9							
12		8215 X	6067	-0-	-2148	-0-	745	1	4194	3	Y	1025	988	1	180
							1128	9							
01		7068 X	6614	-0-	-454	-0-	747	1	4826	3	Y	946	801	1	325
							1041	9							
*02		6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	757	1	4658	3	Y	901	986	1	240
							991	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		2940 X	2315	-0-	-625	-0-	335	1	1534	3	Y	405	402	1	1 8 71
							446	9							
10		3100 X	2282	-0-	-818	-0-	398	1	1440	3	Y	404	398	1	1 8 76
							444	9							
*11		2820 X	2125	-0-	-695	-0-	357	1	1338	3	Y	391	420	1	2 8 45
							430	9							
12		2914 X	2096	-0-	-818	-0-	351	1	1285	3	Y	418	406	1	57
							460	9							
01		2852 X	1949	-0-	-903	-0-	328	1	1257	3	Y	331	308	1	80
							364	9							
*02		2088 N	1819	-0-	-269	-0-	304	1	1137	3	Y	344	379	1	45
							378	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865															
09		9510 X	7475	-0-	-2035	-0-	939	1	5293	3	Y	1130	1174	1	3 8 216
							1243	9							
10		10819 X	8007	-0-	-2812	-0-	1142	1	5534	3	Y	1210	1190	1	3 8 233
							1331	9							
*11		12210 X	7115	-0-	-5095	-0-	1012	1	4887	3	Y	1105	1203	1	5 8 130
							1216	9							
12		12617 X	7174	-0-	-5443	-0-	1005	1	4825	3	Y	1222	1185	1	167
							1344	9							
01		12617 X	8033	-0-	-4584	-0-	1116	1	5646	3	Y	1155	1035	1	287
							1271	9							
*02		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1002	1	5172	3	Y	1135	1275	1	147
							1249	9							
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111															
09		5220 X	4681	-0-	-539	-0-	603	1	3277	3	Y	728	714	1	2 8 123
							801	9							
10		5332 X	4772	-0-	-560	-0-	707	1	3248	3	Y	743	726	1	2 8 138
							817	9							
*11		5070 X	4470	-0-	-600	-0-	654	1	3032	3	Y	713	766	1	3 8 82
							784	9							
12		5239 X	4584	-0-	-655	-0-	663	1	3053	3	Y	789	763	1	108
							868	9							
01		4991 X	4592	-0-	-399	-0-	656	1	3203	3	Y	666	611	1	163
							733	9							
*02		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	621	1	3060	3	Y	703	775	1	91
							773	9							
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082															
09		9510 X	9394	-0-	-116	-0-	1181	1	6643	3	Y	1427	1319	1	4 8 196
							1570	9							
10		9362 X	7579	-0-	-1783	-0-	1086	1	5211	3	Y	1165	1150	1	3 8 208
							1282	9							
*11		7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1131	1	5448	3	Y	1235	1300	1	5 8 138
							1359	9							
12		9703 X	8307	-0-	-1396	-0-	1170	1	5604	3	Y	1394	1342	1	190
							1533	9							
01		9703 X	7371	-0-	-2332	-0-	1040	1	5131	3	Y	1091	1016	1	265
							1200	9							
*02		9077 X	7591	-0-	-1486	-0-	1031	1	5276	3	Y	1167	1281	1	151
							1284	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
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		12944 X	12944	-0-	-0-	-0-	1144 1	10731 3	Y	972	931 1	1 8		177
							1069 9							
10		12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	1159 1	10683 3	Y	1016	942 1	1 8		250
							1118 9							
*11		12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	1158 1	10027 3	Y	1019	946 1	2 8		321
							1121 9							
12		12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	1259 1	9943 3	Y	1063	1075 1			309
							1169 9							
01		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	1204 1	10167 3	Y	978	1099 1			188
							1076 9							
*02		11861 X	11547	-0-	-314	-0-	1211 1	9326 3	Y	918	987 1			119
							1010 9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
09		12630 X	12328	-0-	-302	-0-	1111 1	10292 3	Y	841	748 1			360
							925 9							
10		12834 X	12249	-0-	-585	-0-	1121 1	10169 3	Y	872	927 1			305
							959 9							
*11		11970 X	11880	-0-	-90	-0-	1141 1	9732 3	Y	915	854 1			366
							1007 9							
12		12741 X	11505	-0-	-1236	-0-	1200 1	9302 3	Y	912	1086 1			192
							1003 9							
01		12741 X	11551	-0-	-1190	-0-	1153 1	9478 3	Y	836	797 1			231
							920 9							
*02		12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	1351 1	10302 3	Y	960	782 1			409
							1056 9							
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
09		11190 X	10880	-0-	-310	-0-	952 1	8584 3	Y	1222	1021 1	2 8		498
							1344 9							
10		11563 X	10755	-0-	-808	-0-	995 1	8562 3	Y	1089	1374 1	2 8		211
							1198 9							
*11		11190 X	8433	-0-	-2757	-0-	851 1	6696 3	Y	805	704 1	2 8		310
							886 9							
12		11563 X	9600	-0-	-1963	-0-	1038 1	7755 3	Y	734	823 1			221
							807 9							
01		11563 X	10664	-0-	-899	-0-	1059 1	8464 3	Y	1037	975 1			283
							1141 9							
*02		10527 X	9442	-0-	-1085	-0-	1004 1	7354 3	Y	985	1009 1			259
							1084 9							
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324														
09		4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	1445 1	1469 3	N	1462	1462 0			18
							72 4							
*10		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	1631 1	1832 3	N	1304	1308 0			14
							123 4							
*11		4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1142 1	1911 3	N	1139	1141 0			12
							200 4							
*12		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	689 1	594 3	N	823	822 0			13
							247 4							
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	258 0			5
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	297	295 0			7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14430 X	4864	-0-	-9566	-0-	578	1 3882 3	404	9	Y	367	356 1		101
10	14911 X	9061	-0-	-5850	-0-	1173	1 7111 3	777	9	Y	706	670 1		137
*11	12000 X	9564	-0-	-2436	-0-	1761	1 7015 3	788	9	Y	716	701 1		152
12	11687 X	7264	-0-	-4423	-0-	867	1 5662 3	735	9	Y	668	705 1		115
01	11687 X	439	-0-	-11248	-0-	121	1 216 3	102	9	Y	93	174 1		34
*02	9251 X	3033	-0-	-6218	-0-	427	1 2310 3	296	9	Y	269	243 1		60
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
09	13410 X	10554	-0-	-2856	-0-	1088	1 8654 3	812	9	Y	738	638 1		182
10	12617 X	11905	-0-	-712	-0-	1354	1 9642 3	909	9	Y	826	836 1		172
*11	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	2175	1 10629 3	1023	9	Y	930	903 1		199
12	12865 X	10876	-0-	-1989	-0-	1273	1 8643 3	960	9	Y	873	940 1		132
01	11904 X	7232	-0-	-4672	-0-	1020	1 5431 3	781	9	Y	710	736 1		106
*02	13369 X	10962	-0-	-2407	-0-	1428	1 8529 3	1005	9	Y	914	833 1		187
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
09	15180 X	9883	-0-	-5297	-0-	993	1 8056 3	834	9	Y	758	754 1	1 8	157
10	14477 X	1155	-0-	-13322	-0-	189	1 798 3	168	9	Y	153	251 1		59
*11	15600 X	1763	-0-	-13837	-0-	411	1 1143 3	209	9	Y	190	210 1	1 8	38
12	16120 X	5938	-0-	-10182	-0-	720	1 4668 3	550	9	Y	500	466 1		72
01	16120 X	7810	-0-	-8310	-0-	1132	1 6020 3	658	9	Y	598	532 1		138
*02	9541 X	6793	-0-	-2748	-0-	905	1 5394 3	494	9	Y	449	409 1		178
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
09	21000 X	16771	-0-	-4229	-0-	959	1 14438 3	1374	9	Y	1249	1209 1		224
10	21204 X	17534	-0-	-3670	-0-	1064	1 15011 3	1459	9	Y	1326	1166 1		384
*11	19500 X	16032	-0-	-3468	-0-	918	1 13768 3	1346	9	Y	1224	1429 1		179
12	20150 X	17166	-0-	-2984	-0-	1024	1 14720 3	1422	9	Y	1293	1255 1		217
01	18507 X	15701	-0-	-2806	-0-	1028	1 13407 3	1266	9	Y	1151	1030 1		338
*02	16414 X	15023	-0-	-1391	-0-	1029	1 12683 3	1311	9	Y	1192	1344 1		186

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
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	15707 X	15707	-0-	-0-	-0-	903	1	13278	3	Y	1387	1228	1	361
						1526	9							
10	14198 X	13234	-0-	-964	-0-	788	1	10862	3	Y	1440	1425	1	376
						1584	9							
*11	15270 X	14641	-0-	-629	-0-	833	1	12322	3	Y	1351	1582	1	145
						1486	9							
12	16244 X	13385	-0-	-2859	-0-	780	1	11119	3	Y	1351	1304	1	192
						1486	9							
01	16244 X	9607	-0-	-6637	-0-	617	1	7739	3	Y	1137	1188	1	141
						1251	9							
*02	15196 X	13053	-0-	-2143	-0-	881	1	10755	3	Y	1288	1292	1	137
						1417	9							
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
09	19650 X	16712	-0-	-2938	-0-	983	1	14383	3	Y	1224	1183	1	162
						1346	9							
10	19809 X	17749	-0-	-2060	-0-	1114	1	15206	3	Y	1299	1260	1	201
						1429	9							
*11	18660 X	16523	-0-	-2137	-0-	961	1	14201	3	Y	1237	1307	1	131
						1361	9							
12	18507 X	16953	-0-	-1554	-0-	1026	1	14554	3	Y	1248	1240	1	139
						1373	9							
01	17949 X	14861	-0-	-3088	-0-	967	1	12805	3	Y	990	980	1	149
						1089	9							
*02	16617 X	15315	-0-	-1302	-0-	1054	1	12942	3	Y	1199	1218	1	130
						1319	9							
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
09	4650 X	44	-0-	-4606	-0-	19	1	25	9	Y	23	22	1	3
						20	1	24	9	Y	22	22	1	3
10	4805 X	44	-0-	-4761	-0-	20	1	24	9	Y	22	22	1	3
						18	1	28	9	Y	25	25	1	3
*11	1800 X	46	-0-	-1754	-0-	20	1	26	9	Y	24	24	1	3
						28	1	56	9	Y	51	42	1	12
12	46 X	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	9	Y	24	24	1	3
						28	1	56	9	Y	51	42	1	12
01	84 X	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	9	Y	51	42	1	12
						36	1	44	9	Y	40	48	1	4
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	9	Y	40	48	1	4
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352														
09	22481 X	22481	-0-	-0-	-0-	1309	1	19378	3	Y	1631	1571	1	217
						1794	9							
10	23759 X	23759	-0-	-0-	-0-	1473	1	20430	3	Y	1687	1637	1	267
						1856	9							
*11	22770 X	22725	-0-	-45	-0-	1313	1	19562	3	Y	1682	1771	1	178
						1850	9							
12	24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	1461	1	20913	3	Y	1776	1756	1	198
						1954	9							
01	25941 X	25941	-0-	-0-	-0-	1729	1	22310	3	Y	1729	1673	1	254
						1902	9							
*02	22214 X	22040	-0-	-174	-0-	1514	1	18633	3	Y	1721	1788	1	187
						1893	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WAGNER B		WELL #:	2H	RRCID ->	287506	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13071	PERF.13468 - 19361	
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)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	275	1	1499	3	Y	309	262	1	71
							340	9							
10		2232 N	1726	-0-	-506	-0-	259	1	1118	3	Y	317	322	1	66
							349	9							
*11		2250 N	266	-0-	-1984	-0-	54	1	138	3	Y	67	117	1	16
							74	9							
12		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-			16
*01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	1	13	1	4
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					Y	-0-			4

WAGNER B		WELL #:		11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.13431 - 19443				
09		2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	363	1	2036	3	Y	404	344	1	93
							444	9							
10		3193 X	1514	-0-	-1679	-0-	228	1	983	3	Y	275	311	1	57
							303	9							
*11		3210 X	1113	-0-	-2097	-0-	156	1	739	3	Y	198	206	1	47
							218	9					2	8	
12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			47
01		3317 X	1087	-0-	-2230	-0-	226	1	721	3	Y	127	37	1	137
							140	9							
02		2755 X	68	-0-	-2687	-0-	64	1	4	9	Y	4			141

WAGNER B		WELL #:		8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13242 - 18598				
09		4170 X	1627	-0-	-2543	-0-	58	1	1409	3	Y	145			224
							160	9							
10		9796 X	9796	-0-	-0-	-0-	844	1	7257	3	Y	1541	1510	1	255
							1695	9							
*11		6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	874	1	4081	3	Y	960	1024	1	191
							1056	9							
12		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	2	54	1	139
01		9796 X	192	-0-	-9604	-0-	1	1	191	9	Y	174	298	1	15
*02		9164 X	-0-	-0-	-9164	-0-					Y	1	16	1	-0-

WAGNER B		WELL #:		12H	RRCID ->	287509	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13080	PERF.13480 - 19416				
09		8670 X	7785	-0-	-885	-0-	929	1	5708	3	Y	1044	889	1	240
							1148	9							
10		8897 X	8062	-0-	-835	-0-	1053	1	5598	3	Y	1283	1256	1	267
							1411	9							
*11		8790 X	4508	-0-	-4282	-0-	570	1	3136	3	Y	729	816	1	174
							802	9					6	8	
12		9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-			174
*01		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	3	137	1	40
02		7540 X	-0-	-0-	-7540	-0-					Y	-0-			40

WAGNER B		WELL #:		9H	RRCID ->	287586	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13410	PERF.13258 - 19200				
09		7380 X	1444	-0-	-5936	-0-	51	1	1250	3	Y	130			262
							143	9							
10		9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	833	1	7175	3	Y	1529	1538	1	253
							1682	9							
*11		7650 X	2838	-0-	-4812	-0-	464	1	1772	3	Y	547	691	1	109
							602	9							
12		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-	31	1	78
01		7998 X	200	-0-	-7798	-0-	18	1	148	3	Y	31	106	1	3
							34	9							
*02		9077 X	-0-	-0-	-9077	-0-					Y	-0-	3	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	658	1	3076	3	Y	765	813	168
							842	9						
10		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	725	1	2808	3	Y	829	857	140
							912	9						
*11		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	734	1	2718	3	Y	910	840	210
							1001	9						
12		4712 X	4482	-0-	-230	-0-	1011	1	2604	3	Y	788	712	286
							867	9						
01		4712 X	4113	-0-	-599	-0-	933	1	2546	3	Y	576	681	181
							634	9						
*02		3654 X	3194	-0-	-460	-0-	838	1	1777	3	Y	526	567	140
							579	9						
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
09		14477 X	5059	-0-	-9418	-0-	706	1	3399	3	Y	867	893	75
							954	9						
10		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	713	1	2973	3	Y	852	816	111
							937	9						
*11		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	699	1	2634	3	Y	712	747	76
							783	9						
12		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	783	1	2704	3	Y	769	768	77
							846	9						
01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	761	1	2619	3	Y	734	689	122
							807	9						
*02		4611 X	3476	-0-	-1135	-0-	566	1	2215	3	Y	632	667	87
							695	9						
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
09		3150 X	2553	-0-	-597	-0-	422	1	1560	3	Y	519	534	45
							571	9						
10		3255 X	2704	-0-	-551	-0-	501	1	1535	3	Y	607	573	79
							668	9						
*11		2910 X	2495	-0-	-415	-0-	496	1	1441	3	Y	507	532	54
							558	9						
12		3007 X	2482	-0-	-525	-0-	549	1	1341	3	Y	538	538	54
							592	9						
01		3007 X	2549	-0-	-458	-0-	540	1	1434	3	Y	523	490	87
							575	9						
*02		2523 X	2266	-0-	-257	-0-	418	1	1340	3	Y	462	486	63
							508	9						
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
09		3090 X	2391	-0-	-699	-0-	405	1	1437	3	Y	499	509	43
							549	9						
10		3193 X	2361	-0-	-832	-0-	456	1	1297	3	Y	553	524	72
							608	9						
*11		2850 X	2146	-0-	-704	-0-	448	1	1201	3	Y	452	476	48
							497	9						
12		2666 X	2380	-0-	-286	-0-	518	1	1301	3	Y	510	507	51
							561	9						
01		2666 X	2559	-0-	-107	-0-	539	1	1449	3	Y	519	484	86
							571	9						
*02		2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	424	1	1402	3	Y	474	495	65
							521	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800 X	4699	-0-	-101	-0-	661 1	894 9	3144 3	Y	813	827 1		70
10	4960 X	4220	-0-	-740	-0-	668 1	880 9	2672 3	Y	800	766 1		104
*11	4770 X	3258	-0-	-1512	-0-	561 1	630 9	2067 3	Y	573	616 1		61
12	4898 X	3307	-0-	-1591	-0-	615 1	672 9	2020 3	Y	611	611 1		61
01	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	809 1	860 9	2787 3	Y	782	713 1		130
*02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	699 1	856 9	2795 3	Y	778	801 1		107

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442													
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066				Y	-0-			-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574													
*08	3844 X	3624	-0-	-220	-0-	568 1	2198 3	278 2	Y	460	511 0		5
*09	8520 X	3288	-0-	-5232	-0-	579 1	1876 3	338 2	Y	405	402 0		8
*10	8773 X	1016	-0-	-7757	-0-	114 1	322 3	49 4	Y	469	463 0		14
*11	8490 X	861	-0-	-7629	-0-	107 1	241 3	26 2	Y	431	431 0		14
*12	6820 X	3198	-0-	-3622	-0-	723 1	1560 3	13 4	Y	592	583 0		23
*01	3627 X	1957	-0-	-1670	-0-	436 1	723 1	135 2	Y	302	325 0		-0-
*02	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	985 3	831 1	69 4	Y	723	718 0		5
						6361 3		86 4					

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286													
*08	496 N	153	-0-	-343	-0-	1 1	149 9	3 3	Y	135	133 0		2
*09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	50 3	9 2	Y	184	182 0		4
*10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	51 1	145 3	26 2	Y	460	450 0		14
*11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	155 1	353 3	3 4	Y	195	203 0		6
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	145 1	311 3	18 4	Y	3	9 0		-0-
*01	744 N	340	-0-	-404	-0-	88 1	198 3	27 2	Y	12	12 0		-0-
*02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			14 4	Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421														
M O	ALLOW 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
*08	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	891 1	437 2	3448 3	116 4	Y	719	716 0		5
*09	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	496 1	289 2	1606 3	42 4	Y	694	685 0		14
*10	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	661 1	330 2	1861 3	41 4	Y	484	482 0		16
*11	3690 X	1783	-0-	-1907	-0-	469 1	116 2	1061 3	56 4	Y	74	87 0		3
*12	3813 X	2960	-0-	-853	-0-	800 1	177 2	1725 3	115 4	Y	130	123 0		10
*01	3813 X	1479	-0-	-2334	-0-	390 1	121 2	881 3	62 4	Y	23	33 0		-0-
*02	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	572 1	324 2	4377 3	59 4	Y	358	356 0		2

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525														
*08	14B2 EXT	96490	-0-	96490	96490	13455 1	6589 2	52008 3	1758 4	Y	20618	20376 0		242
*09	14B2 EXT	85414	-0-	85414	181904	13606 1	7935 2	44049 3	1145 4	Y	16981	16877 0		346
*10	T. A.	69267	-0-	69267	251171	12559 1	6259 2	35353 3	772 4	Y	13022	12983 0		385
*11	T. A.	53313	-0-	53313	304484	11874 1	2711 2	26828 3	1406 4	Y	9540	9615 0		310
*12	351527 X	47043	-0-	-304484	-0-	10599 1	2331 2	22856 3	1521 4	Y	8851	8813 0		348
*01	96534 X	17346	-0-	-79188	-0-	3810 1	1182 2	8599 3	601 4	Y	2867	3215 0		-0-
*02	54230 X	36340	-0-	-17890	-0-	2916 1	1655 2	22344 3	300 4	Y	8295	8239 0		56

MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526														
*08	3100 N	77080	-0-	73980	73980	10594 1	5189 2	40953 3	1384 4	Y	17236	17034 0		202
*09	3000 N	72117	-0-	69117	143097	11352 1	6620 2	36749 3	956 4	Y	14945	14842 0		305
*10	3100 N	63273	-0-	60173	203270	11400 1	5681 2	32090 3	701 4	Y	12183	12128 0		360
*11	249454 X	46184	-0-	-203270	-0-	10293 1	2538 2	23257 3	1219 4	Y	8070	8168 0		262
*12	41653 X	41653	-0-	-0-	-0-	9517 1	2102 2	20522 3	1365 4	Y	7406	7377 0		291
*01	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	2676 1	830 2	6040 3	422 4	Y	2162	2453 0		-0-
*02	44515 X	27852	-0-	-16663	-0-	2267 1	1286 2	17370 3	234 4	Y	6086	6045 0		41

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09		8160 X	5438	-0-	-2722	-0-	767 1	3635 3	Y		942	966 1			81
							1036 9								
10		8432 X	6235	-0-	-2197	-0-	976 1	3974 3	Y		1168	1097 1			152
							1285 9								
*11		7110 X	5726	-0-	-1384	-0-	944 1	3724 3	Y		962	1011 1			103
							1058 9								
12		6789 X	5518	-0-	-1271	-0-	986 1	3454 3	Y		980	985 1			98
							1078 9								
01		6231 X	5082	-0-	-1149	-0-	927 1	3173 3	Y		893	843 1			148
							982 9								
*02		5278 X	4017	-0-	-1261	-0-	664 1	2544 3	Y		735	782 1			101
							809 9								

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383															
*06		2130 X	901	-0-	-1229	-0-	261 1	63 2	Y		348	285 0			84
							194 3	383 9							
07		1922 X	1252	-0-	-670	-0-	446 1	74 2	Y		488	457 0			115
							192 3	3 4							
*08		1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	185 1	91 2	Y		175	288 0			2
							715 3	24 4							
*09		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	231 1	135 2	Y		237	234 0			5
							749 3	20 4							
*10		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	537 1	268 2	Y		247	245 0			7
							1511 3	33 4							
*11		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	614 1	151 2	Y		236	235 0			8
							1386 3	73 4							
*12		1333 N	343	-0-	-990	-0-	88 1	20 2	Y		28	35 0			1
							191 3	13 4							
*01		1333 N	375	-0-	-958	-0-	98 1	30 2	Y		10	11 0			-0-
							221 3	15 4							
*02		2668 X	199	-0-	-2469	-0-	19 1	10 2	Y		27	27 0			-0-
							138 3	2 4							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259															
*08		9610 X	7041	-0-	-2569	-0-	1197 1	586 2	Y		429	440 0			5
							4630 3	156 4							
*09		9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	1806 1	1053 2	Y		707	698 0			14
							5846 3	152 4							
*10		8432 X	6831	-0-	-1601	-0-	1409 1	702 2	Y		605	601 0			18
							3967 3	87 4							
*11		6780 X	6350	-0-	-430	-0-	1618 1	399 2	Y		443	447 0			14
							3654 3	192 4							
*12		9920 X	9406	-0-	-514	-0-	2438 1	539 2	Y		747	732 0			29
							5257 3	350 4							
*01		9951 X	3635	-0-	-6316	-0-	882 1	274 2	Y		318	347 0			-0-
							1990 3	139 4							
*02		9309 X	7122	-0-	-2187	-0-	677 1	384 2	Y		731	726 0			5
							5187 3	70 4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*05	3689 X	2069	-0-	-1620	-0-	828	1	203	2	Y	332	329	0	33
						669	3		4					
06	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	2128	1	509	2	Y	636	625	0	44
						1572	3		4					
07	3689 X	593	-0-	-3096	-0-	316	1	52	2	Y	79	111	0	12
						136	3		2					
*08	14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	2011	1	985	2	Y	2816	2808	0	20
						7771	3		263					
*09	11953 X	11953	-0-	-0-	-0-	1995	1	1163	2	Y	1973	1952	0	41
						6457	3		168					
*10	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	2373	1	1182	2	Y	2237	2204	0	74
						6679	3		146					
*11	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	1780	1	439	2	Y	1213	1245	0	42
						4022	3		211					
*12	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	1666	1	368	2	Y	599	597	0	44
						3594	3		239					
*01	4712 X	2257	-0-	-2455	-0-	575	1	179	2	Y	103	147	0	-0-
						1299	3		91					
02	9860 X	3129	-0-	-6731	-0-	270	1	154	2	Y	547	543	0	4
						2075	3		28					

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
*08	50375 X	50375	-0-	-0-	-0-	7565	1	3704	2	Y	8071	8014	0	57
						29239	3		989					
*09	42136 X	42136	-0-	-0-	-0-	7137	1	4162	2	Y	6484	6406	0	135
						23104	3		601					
*10	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	2067	1	1030	2	Y	1897	1969	0	63
						5820	3		127					
*11	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1845	1	455	2	Y	1379	1395	0	47
						4168	3		218					
*12	8091 X	7040	-0-	-1051	-0-	1646	1	364	2	Y	1132	1097	0	82
						3549	3		236					
*01	8091 X	2688	-0-	-5403	-0-	668	1	207	2	Y	181	263	0	-0-
						1509	3		105					
02	9309 X	6009	-0-	-3300	-0-	528	1	300	2	Y	981	974	0	7
						4048	3		54					

SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
*08	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	636	759	0	4
*09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	596	588	0	12
*10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	565	558	0	19
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	86281	-0-	86281	86281	6690	1	3796	2	Y	21683	21536	0	147
						51255	3	689	4					
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015														
*05	9238 X	5501	-0-	-3737	-0-	401	1	479	2	Y	1340	1367	0	6
						3011	3	136	4					
*06	8940 X	6877	-0-	-2063	-0-	626	1	713	2	Y	888	891	0	3
						4471	3	90	4					
*07	5549 X	3257	-0-	-2292	-0-	355	1	266	2	Y	619	619	0	3
						1927	3	28	4					
*08	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	808	1	456	2	Y	1320	1314	0	9
						3737	3	103	4					
*09	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	698	1	499	2	Y	1842	1837	0	14
						2951	3	49	4					
*10	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	1260	1	701	2	Y	1937	1936	0	15
						4101	3	93	4					
*11	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	973	1	315	2	Y	2319	2315	0	19
						3278	3	49	4					
*12	6479 X	6235	-0-	-244	-0-	920	1	252	2	Y	2017	2015	0	21
						2799	3	45	4					
*01	8277 X	7889	-0-	-388	-0-	1530	1	465	2	Y	2099	2094	0	26
						3509	3	76	4					
02	7743 X	2036	-0-	-5707	-0-	354	1	74	2	Y	738	755	0	9
						776	3	20	4					
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
*08	8246 X	2636	-0-	-5610	-0-	386	1	189	2	Y	469	568	0	3
						1494	3	51	4					
*09	7980 X	2437	-0-	-5543	-0-	396	1	231	2	Y	449	443	0	9
						1283	3	33	4					
*10	8246 X	1863	-0-	-6383	-0-	331	1	165	2	Y	377	374	0	12
						932	3	20	4					
*11	3600 X	1114	-0-	-2486	-0-	278	1	69	2	Y	96	105	0	3
						628	3	33	4					
*12	3658 X	2012	-0-	-1646	-0-	553	1	122	2	Y	58	57	0	4
						1194	3	79	4					
*01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
02	2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-			-0-
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819										COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170			
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		
*08	16411 X	16411	-0-	-0-	-0-	2595 1	1271 2	Y	1980	1991 0	238		
						10028 3	339 4						
*09	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	3258 1	1901 2	Y	1743	1717 0	264		
						10550 3	274 4						
*10	26599 X	26599	-0-	-0-	-0-	5644 1	2813 2	Y	1735	1952 0	47		
						15886 3	347 4						
*11	19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	4883 1	1204 2	Y	1458	1407 0	98		
						11029 3	578 4						
*12	23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	6081 1	1344 2	Y	2251	2121 0	228		
						13112 3	874 4						
*01	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	1705 1	529 2	Y	620	848 0	-0-		
						3850 3	269 4						
*02	23489 X	23489	-0-	-0-	-0-	2297 1	1303 2	Y	1867	1854 0	13		
						17598 3	237 4						

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838										COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
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-		

CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889										COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444			
09	2670 X	2083	-0-	-587	-0-	206 1	1450 3	Y	388	379 1	59		
						427 9							
10	2759 X	2242	-0-	-517	-0-	212 1	1502 3	Y	480	474 1	65		
						528 9							
11	2670 X	1870	-0-	-800	-0-	253 1	1167 3	Y	409	408 1	66		
						450 9							
12	2294 X	2067	-0-	-227	-0-	209 1	1396 3	Y	420	423 1	63		
						462 9							
01	2232 X	1798	-0-	-434	-0-	198 1	1173 3	Y	388	395 1	56		
						427 9							
*02	2088 X	1700	-0-	-388	-0-	201 1	1121 3	Y	344	347 1	53		
						378 9							

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890										COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451			
09	11730 X	11074	-0-	-656	-0-	795 1	9011 3	Y	1153	1144 1	225		
						1268 9							
10	12121 X	11019	-0-	-1102	-0-	858 1	8867 3	Y	1176	1200 1	201		
						1294 9							
*11	11730 X	10189	-0-	-1541	-0-	888 1	8125 3	Y	1069	1041 1	229		
						1176 9							
12	12121 X	10274	-0-	-1847	-0-	913 1	8103 3	Y	1144	1000 1	373		
						1258 9							
01	12121 X	8320	-0-	-3801	-0-	688 1	6443 3	Y	1081	1200 1	254		
						1189 9							
*02	10701 X	8373	-0-	-2328	-0-	541 1	6965 3	Y	788	785 1	257		
						867 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	1043	1	255	2	Y	761	793	0	133	
						843	3		5						
06	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	3927	1	940	2	Y	1103	1099	0	137	
						2904	3		7						
07	9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	5239	1	866	2	Y	1192	1146	0	183	
						2253	3		36						
*08	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1318	1	646	2	Y	1428	1439	0	172	
						5096	3		172						
*09	8654 X	8654	-0-	-0-	-0-	1504	1	876	2	Y	1162	1158	0	176	
						4869	3		127						
*10	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	2318	1	1154	2	Y	1440	1577	0	39	
						6518	3		143						
*11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1227	1	303	2	Y	1115	1079	0	75	
						2777	3		145						
*12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	14	1		3	Y	884	869	0	90	
						30	3		2						
*01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	10	1		3	Y	289	379	0	-0-	
						22	3		1						
*02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	17	1	10	2	Y	821	815	0	6	
						134	3		2						

CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251

09	4710 X	3704	-0-	-1006	-0-	283	1	2797	3	Y	567	552	1	89
						624	9							
10	4588 X	3885	-0-	-703	-0-	318	1	2887	3	Y	618	408	1	299
						680	9							
*11	4080 X	3164	-0-	-916	-0-	296	1	2294	3	Y	522	602	1	219
						574	9							
12	4216 X	3401	-0-	-815	-0-	326	1	2456	3	Y	563	390	1	392
						619	9							
01	4123 X	3440	-0-	-683	-0-	303	1	2548	3	Y	535	784	1	143
						589	9							
*02	3625 X	3150	-0-	-475	-0-	207	1	2419	3	Y	476	392	1	227
						524	9							

KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920

*03	3255 X	59	-0-	-3196	-0-	29	1	30	9	Y	27	62	1	2
04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	1012	1	3372	3	Y	1308	1215	1	95
						1439	9							
05	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	1074	1	4050	3	Y	1360	1395	1	60
						1496	9							
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	973	1	3600	3	Y	1229	1196	1	93
						1352	9							
07	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	926	1	3483	3	Y	1104	1120	1	77
						1214	9							
08	6665 X	5116	-0-	-1549	-0-	872	1	3151	3	Y	994	1015	1	56
						1093	9							
09	6420 X	4795	-0-	-1625	-0-	798	1	2934	3	Y	966	972	1	50
						1063	9							
10	6634 X	4351	-0-	-2283	-0-	772	1	2591	3	Y	898	903	1	45
						988	9							
*11	5940 X	4256	-0-	-1684	-0-	771	1	2482	3	Y	912	897	1	60
						1003	9							
12	5611 X	4478	-0-	-1133	-0-	851	1	2614	3	Y	921	902	1	79
						1013	9							
01	5115 X	2540	-0-	-2575	-0-	498	1	1472	3	Y	518	561	1	36
						570	9							
*02	4640 X	2236	-0-	-2404	-0-	458	1	1268	3	Y	464	473	1	27
						510	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431																
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
*08		1457 X	687	-0-	-770	-0-	125	1	61	2	Y	-0-				-0-
							485	3	16	4						
*09		1680 X	687	-0-	-993	-0-	140	1	82	2	Y	-0-				-0-
							453	3	12	4						
10		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				-0-
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-				-0-
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
01		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062																
*08		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	1328	1	651	2	Y	715	714	0		86
							5134	3	174	4						
*09		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-	1424	1	830	2	Y	702	682	0		106
							4609	3	120	4						
*10		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	406	1	202	2	Y	789	873	0		22
							1141	3	25	4						
*11		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	2028	1	500	2	Y	993	948	0		67
							4583	3	240	4						
*12		12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	3029	1	669	2	Y	1416	1340	0		143
							6532	3	434	4						
*01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	708	1	220	2	Y	337	480	0		-0-
							1599	3	112	4						
*02		9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	907	1	515	2	Y	927	921	0		6
							6949	3	93	4						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008																
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308

*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

*05	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	499	1	595	2	Y	1409	1430	0			6
						3742	3	170	4							
*06	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	548	1	624	2	Y	1593	1593	0			6
						3912	3	79	4							
*07	7853 X	7853	-0-	-0-	-0-	849	1	635	2	Y	1543	1541	0			8
						4606	3	66	4							
*08	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	825	1	466	2	Y	1381	1379	0			10
						3817	3	105	4							
*09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	691	1	494	2	Y	1543	1541	0			12
						2922	3	48	4							
*10	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	476	1	265	2	Y	1016	1020	0			8
						1551	3	35	4							
*11	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	616	1	200	2	Y	1189	1187	0			10
						2079	3	31	4							
*12	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	550	1	151	2	Y	1449	1444	0			15
						1675	3	27	4							
*01	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	789	1	240	2	Y	693	699	0			9
						1809	3	40	4							
*02	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	2396	1	504	2	Y	537	540	0			6
						5249	3	136	4							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
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		
09		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	450	1 8664 3	Y	1069	1019 0	130		
							1176	9						
10		10447 X	10031	-0-	-416	-0-	465	1 8392 3	Y	1067	992 0 52 1	153		
							1174	9						
*11		10080 X	8948	-0-	-1132	-0-	670	1 7199 3	Y	981	933 0 130 1	71		
							1079	9						
*12		10633 X	8454	-0-	-2179	-0-	587	1 6789 3	Y	980	869 0 33 1	149		
							1078	9						
*01		10633 X	9586	-0-	-1047	-0-	734	1 7777 3	Y	977	918 0 86 1	122		
							1075	9						
*02		9947 X	8070	-0-	-1877	-0-	619	1 6491 3	Y	873	829 0 70 1	96		
							960	9						
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
09		8640 X	2045	-0-	-6595	-0-	2038	1 7 9	Y	6	5 0	4		
							2276	1 4 9	Y	4	3 0 2 1	3		
*11		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	498	1 5311 3	Y	830	779 0 3 1	51		
							913	9						
*12		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	465	1 5448 3	Y	463	382 0 23 1	109		
							509	9						
*01		2294 X	83	-0-	-2211	-0-	9	1 2 3	Y	65	52 0 63 1	59		
							72	9						
*02		6496 X	6192	-0-	-304	-0-	491	1 5032 3	Y	608	546 0 34 1	87		
							669	9						
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
09		19140 X	16960	-0-	-2180	-0-	1235	1 14055 3	Y	1518	1534 1 2 8	193		
							1670	9						
10		19778 X	16746	-0-	-3032	-0-	1334	1 13716 3	Y	1542	1443 1 1 8	291		
							1696	9						
*11		18990 X	14260	-0-	-4730	-0-	1297	1 11449 3	Y	1376	1459 1	208		
							1514	9						
12		18786 X	14791	-0-	-3995	-0-	1374	1 11793 3	Y	1476	1426 1	258		
							1624	9						
01		17732 X	13213	-0-	-4519	-0-	1120	1 10684 3	Y	1281	1415 1	124		
							1409	9						
*02		15312 X	14501	-0-	-811	-0-	932	1 12044 3	Y	1386	1375 1	135		
							1525	9						
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514														
09		18960 X	17688	-0-	-1272	-0-	450	1 15449 3	Y	1626	1578 0	116		
							1789	9						
10		19592 X	17237	-0-	-2355	-0-	465	1 14984 3	Y	1625	1556 0 46 1	139		
							1788	9						
*11		18840 X	16893	-0-	-1947	-0-	1211	1 13947 3	Y	1577	1498 0 118 1	98		
							1735	9			2 8			
*12		18910 X	17140	-0-	-1770	-0-	1147	1 14213 3	Y	1618	1531 0 45 1	140		
							1780	9						
*01		18290 X	17712	-0-	-578	-0-	1413	1 14796 3	Y	1366	1328 0 80 1	98		
							1503	9						
*02		16820 X	15406	-0-	-1414	-0-	1131	1 12734 3	Y	1401	1328 0 56 1	115		
							1541	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885														
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	
09		11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	1006	1	8869	3	Y	1800	1725 1	339
							1980	9						
10		11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	942	1	8714	3	Y	1851	1879 1	311
							2036	9						
*11		11027 X	11027	-0-	-0-	-0-	1006	1	8076	3	Y	1768	1841 1	237
							1945	9				1 8		
12		11719 X	11719	-0-	-0-	-0-	1124	1	8540	3	Y	1868	1615 1	490
							2055	9						
01		11129 X	10030	-0-	-1099	-0-	1035	1	7218	3	Y	1615	1769 1	336
							1777	9						
*02		10459 X	10459	-0-	-0-	-0-	1016	1	7618	3	Y	1659	1709 1	286
							1825	9						
E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403														
09		7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	800	1	5100	3	Y	1234	1137 1	206
							1357	9						
10		7223 X	6705	-0-	-518	-0-	834	1	4643	3	Y	1116	1249 1	70
							1228	9				3 8		
*11		6990 X	6744	-0-	-246	-0-	825	1	4705	3	Y	1104	971 1	203
							1214	9						
12		7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	972	1	5406	3	Y	1247	1289 1	161
							1372	9						
01		8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	891	1	5740	3	Y	1329	1350 1	140
							1462	9						
*02		6351 X	5878	-0-	-473	-0-	684	1	4077	3	Y	1015	1023 1	132
							1117	9						
MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324														
09		20520 X	9969	-0-	-10551	-0-	541	1	7603	3	Y	1659	1534 0	159
							1825	9				10 1		
10		21204 X	9392	-0-	-11812	-0-	601	1	6888	3	Y	1730	1631 0	138
							1903	9				120 1		
*11		20520 X	8724	-0-	-11796	-0-	665	1	6423	3	Y	1487	1430 0	73
							1636	9				122 1		
*12		12555 X	7982	-0-	-4573	-0-	465	1	5888	3	Y	1481	1481 0	64
							1629	9				9 1		
*01		12028 X	8957	-0-	-3071	-0-	737	1	6219	3	Y	1819	1702 0	98
							2001	9				83 1		
*02		15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	1172	1	12541	3	Y	1600	1600 0	50
							1760	9				48 1		
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406														
09		17940 X	15530	-0-	-2410	-0-	618	1	12723	3	Y	1990	1805 0	84
							2189	9				131 1		
10		17856 X	15357	-0-	-2499	-0-	631	1	12216	3	Y	2282	1935 0	193
							2510	9				238 1		
*11		16320 X	14361	-0-	-1959	-0-	590	1	10988	3	Y	2530	2421 0	85
							2783	9				217 1		
*12		16306 X	14610	-0-	-1696	-0-	601	1	11659	3	Y	2136	2026 0	97
							2350	9				98 1		
*01		16089 X	12975	-0-	-3114	-0-	564	1	10601	3	Y	1645	1569 0	56
							1810	9				117 1		
*02		13166 X	12449	-0-	-717	-0-	574	1	10184	3	Y	1537	1505 0	57
							1691	9				31 1		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	8550 X	6020	-0-	-2530	-0-	459	1	4748	3	Y	739	726	1	99
						813	9							
10	8835 X	4727	-0-	-4108	-0-	423	1	3545	3	Y	690	721	1	68
						759	9							
*11	7890 X	4249	-0-	-3641	-0-	377	1	3198	3	Y	613	601	1	80
						674	9							
12	8029 X	6811	-0-	-1218	-0-	571	1	5188	3	Y	956	923	1	113
						1052	9							
01	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	531	1	6446	3	Y	1014	1012	1	115
						1115	9							
*02	5829 X	5642	-0-	-187	-0-	504	1	4251	3	Y	806	841	1	80
						887	9							
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940														
09	9960 X	8940	-0-	-1020	-0-	685	1	7454	3	Y	728	629	1	142
						801	9							
10	10292 X	8324	-0-	-1968	-0-	707	1	6888	3	Y	663	730	1	75
						729	9							
*11	9780 X	6142	-0-	-3638	-0-	548	1	5023	3	Y	519	495	1	99
						571	9							
12	10106 X	7349	-0-	-2757	-0-	626	1	6026	3	Y	634	618	1	115
						697	9							
01	9238 X	8004	-0-	-1234	-0-	550	1	6797	3	Y	597	622	1	90
						657	9							
*02	8642 X	8252	-0-	-390	-0-	762	1	6697	3	Y	721	663	1	148
						793	9							
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355														
09	12210 X	11418	-0-	-792	-0-	839	1	9077	3	Y	1365	1312	1	180
						1502	9							
10	12617 X	12398	-0-	-219	-0-	980	1	9681	3	Y	1579	1614	1	145
						1737	9							
*11	12210 X	11640	-0-	-570	-0-	959	1	9019	3	Y	1511	1486	1	170
						1662	9							
12	12555 X	11800	-0-	-755	-0-	936	1	9082	3	Y	1620	1597	1	193
						1782	9							
01	13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	822	1	10492	3	Y	1567	1579	1	181
						1724	9							
*02	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	926	1	8204	3	Y	1485	1524	1	142
						1634	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513														
09	26790 X	23500	-0-	-3290	-0-	922	1	19092	3	Y	3169	2863	0	223 1 139
						3486	9							
10	27683 X	22277	-0-	-5406	-0-	924	1	17933	3	Y	3109	2722	0	311 1 215
						3420	9							
*11	25800 X	20199	-0-	-5601	-0-	897	1	16663	3	Y	2399	2297	0	238 1 79
						2639	9							
*12	25637 X	21579	-0-	-4058	-0-	905	1	17464	3	Y	2918	2779	0	96 1 122
						3210	9							
*01	24552 X	19995	-0-	-4557	-0-	865	1	16335	3	Y	2541	2415	0	155 1 93
						2795	9							
*02	19749 X	18494	-0-	-1255	-0-	839	1	14905	3	Y	2500	2468	0	52 1 73
						2750	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973													
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
09	14280	X	12967	-0-	-1313	-0-	988 1	10825 3	Y	1049	908 1		204
							1154 9						
10	14756	X	13457	-0-	-1299	-0-	1119 1	11177 3	Y	1055	1142 1		117
							1161 9						
*11	14280	X	12351	-0-	-1929	-0-	1074 1	10157 3	Y	1018	954 1		181
							1120 9						
12	14539	X	12556	-0-	-1983	-0-	1057 1	10318 3	Y	1074	1061 1		194
							1181 9						
01	14358	X	14358	-0-	-0-	-0-	1291 1	11924 3	Y	1039	1079 1		154
							1143 9						
*02	12586	X	11808	-0-	-778	-0-	1076 1	9615 3	Y	1015	957 1		212
							1117 9						
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077													
09	10920	X	9446	-0-	-1474	-0-	738 1	7846 3	Y	784	682 1		152
							862 9						
10	11284	X	9992	-0-	-1292	-0-	853 1	8253 3	Y	805	868 1		89
							886 9						
*11	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	970 1	9204 3	Y	952	878 1		163
							1047 9						
12	10385	X	9925	-0-	-460	-0-	858 1	8107 3	Y	873	877 1		159
							960 9						
01	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	807 1	9520 3	Y	853	885 1		127
							938 9						
*02	10846	X	7516	-0-	-3330	-0-	715 1	6060 3	Y	674	655 1		146
							741 9						
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095													
09	11250	X	8385	-0-	-2865	-0-	450 1	7238 3	Y	634	613 0		45
							697 9						
10	11625	X	8704	-0-	-2921	-0-	465 1	6981 3	Y	1144	1034 0	18 1	137
							1258 9						
*11	11220	X	7548	-0-	-3672	-0-	573 1	6326 3	Y	590	563 0	116 1	48
							649 9						
*12	10943	X	7645	-0-	-3298	-0-	541 1	6409 3	Y	632	597 0	22 1	61
							695 9						
*01	8866	X	8210	-0-	-656	-0-	585 1	6554 3	Y	974	743 0	229 1	63
							1071 9						
*02	8149	X	6814	-0-	-1335	-0-	533 1	5729 3	Y	502	473 0	36 1	56
							552 9						
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771													
09	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	1410 1	20600 3	Y	1912	1799 0	14 1	162
							2103 9						
10	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	1659 1	20215 3	Y	1819	1705 0	123 1	153
							2001 9						
*11	21761	X	21761	-0-	-0-	-0-	1820 1	18345 3	Y	1451	1395 0	135 1	74
							1596 9						
*12	21824	X	20659	-0-	-1165	-0-	465 1	18348 3	Y	1678	1678 0	9 1	65
							1846 9						
*01	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	2036 1	18151 3	Y	1495	1368 0	86 1	106
							1645 9						
*02	22098	X	17481	-0-	-4617	-0-	1332 1	14121 3	Y	1844	1843 0	53 1	54
							2028 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129													
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	9120 X	8224	-0-	-896	-0-	634 1	6460 3	Y	1027	987 1	129		
						1130 9							
10	9424 X	5719	-0-	-3705	-0-	497 1	4347 3	Y	795	851 1	73		
						875 9							
*11	9120 X	4605	-0-	-4515	-0-	423 1	3450 3	Y	665	661 1	77		
						732 9							
12	9269 X	4780	-0-	-4489	-0-	426 1	3542 3	Y	738	727 1	88		
						812 9							
01	8494 X	5068	-0-	-3426	-0-	347 1	3980 3	Y	674	682 1	80		
						741 9							
*02	7946 X	4563	-0-	-3383	-0-	426 1	3379 3	Y	689	704 1	65		
						758 9							
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981													
09	6060 X	4701	-0-	-1359	-0-	415 1	3804 3	Y	438	388 1	85		
						482 9							
10	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	633 1	6083 3	Y	593	616 1	62		
						652 9							
*11	7530 X	6804	-0-	-726	-0-	619 1	5536 3	Y	590	550 1	102		
						649 9							
12	7781 X	6191	-0-	-1590	-0-	550 1	5028 3	Y	557	558 1	101		
						613 9							
01	7781 X	7039	-0-	-742	-0-	497 1	5939 3	Y	548	567 1	82		
						603 9							
*02	6902 X	2509	-0-	-4393	-0-	297 1	1924 3	Y	262	281 1	63		
						288 9							
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272													
09	22410 X	19458	-0-	-2952	-0-	840 1	17278 3	Y	1218	1141 0	86 1	35	
						1340 9							
10	23157 X	18616	-0-	-4541	-0-	863 1	16600 3	Y	1048	896 0	103 1	84	
						1153 9							
*11	21630 X	16510	-0-	-5120	-0-	810 1	14913 3	Y	715	684 0	91 1	24	
						787 9							
*12	21948 X	17416	-0-	-4532	-0-	817 1	15645 3	Y	867	826 0	29 1	36	
						954 9							
*01	21638 X	15919	-0-	-5719	-0-	762 1	14266 3	Y	810	758 0	50 1	38	
						891 9							
*02	17110 X	15648	-0-	-1462	-0-	786 1	13849 3	Y	921	877 0	21 1	61	
						1013 9							
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262													
09	23040 X	22680	-0-	-360	-0-	909 1	18783 3	Y	2716	2459 0	184 1	117	
						2988 9							
10	23777 X	21946	-0-	-1831	-0-	926 1	17944 3	Y	2796	2411 0	288 1	214	
						3076 9							
*11	22560 X	19101	-0-	-3459	-0-	854 1	15913 3	Y	2122	2038 0	232 1	64	
						2334 9				2 8			
*12	23436 X	20781	-0-	-2655	-0-	870 1	16890 3	Y	2746	2623 0	79 1	108	
						3021 9							
*01	23436 X	18451	-0-	-4985	-0-	781 1	14866 3	Y	2549	2411 0	144 1	102	
						2804 9							
*02	18270 X	18031	-0-	-239	-0-	805 1	14441 3	Y	2532	2500 0	57 1	77	
						2785 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
JORDAN A- JORDAN B SA 6		WELL #:		6H	RRCID ->	288786	COMPL. DATE	04/21/2021	TOTAL DEPTH	13687	PERF.	13548	-	22335
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	13050 X	12407	-0-	-643	-0-	499	1	10089	3	Y	1654	1502	0	121 1 69
10	13454 X	12171	-0-	-1283	-0-	1819	9	528	1	9906	3	Y	1579	1309 0 189 1 150
*11	12720 X	11383	-0-	-1337	-0-	1737	9	504	1	9150	3	Y	1572	1487 0 169 1 66
*12	13051 X	11832	-0-	-1219	-0-	1729	9	501	1	9508	3	Y	1657	1565 0 77 1 81
*01	13051 X	12104	-0-	-947	-0-	1823	9	532	1	9826	3	Y	1587	1508 0 102 1 58
*02	11192 X	11192	-0-	-0-	-0-	1746	9	504	1	8782	3	Y	1733	1689 0 33 1 69
						1906	9							
JORDAN A		WELL #:		6H	RRCID ->	288820	COMPL. DATE	10/21/2020	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	13873	-	19378
09	6750 X	4225	-0-	-2525	-0-	340	1	3279	3	Y	551	525	1	74
10	5611 X	4544	-0-	-1067	-0-	606	9	415	1	3399	3	Y	664	676 1 62
*11	4920 X	4824	-0-	-96	-0-	730	9	438	1	3637	3	Y	681	666 1 77
12	5084 X	4336	-0-	-748	-0-	749	9	383	1	3229	3	Y	658	656 1 79
01	4557 X	4217	-0-	-340	-0-	724	9	305	1	3266	3	Y	587	597 1 69
*02	4669 X	3515	-0-	-1154	-0-	646	9	347	1	2557	3	Y	555	571 1 53
						611	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	13802	PERF.	N/A		
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-
LP-BUTLER A		WELL #:		11H	RRCID ->	288868	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	13720	-	19197
09	8820 X	8118	-0-	-702	-0-	604	1	6556	3	Y	871	850	1	114
10	9114 X	7960	-0-	-1154	-0-	958	9	601	1	6447	3	Y	829	828 1 115
*11	8820 X	5416	-0-	-3404	-0-	912	9	453	1	4333	3	Y	573	631 1 57
12	8525 X	7788	-0-	-737	-0-	630	9	684	1	6160	3	Y	858	781 1 134
*01	8525 X	7823	-0-	-702	-0-	944	9	433	1	6561	3	Y	754	789 1 99
*02	7859 X	7523	-0-	-336	-0-	829	9	689	1	5901	3	Y	848	831 1 116
						933	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562													
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
09		7260 X	5637	-0-	-1623	-0-	427	1	4555	3	Y	595	456 1 254
							655	9					
10		7502 X	6269	-0-	-1233	-0-	474	1	5066	3	Y	663	620 1 297
							729	9					
*11		7260 X	5245	-0-	-2015	-0-	431	1	4166	3	Y	589	793 1 93
							648	9					
12		6541 X	1451	-0-	-5090	-0-	182	1	1139	3	Y	118	40 1 171
							130	9					
*01		6541 X	4977	-0-	-1564	-0-	289	1	3976	3	Y	647	587 1 231
							712	9					
*02		5858 X	3564	-0-	-2294	-0-	385	1	2677	3	Y	456	480 1 207
							502	9					
LP-BUTLER A WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113													
09		10500 X	9156	-0-	-1344	-0-	662	1	7441	3	Y	957	932 1 126
							1053	9					
10		10850 X	9030	-0-	-1820	-0-	662	1	7366	3	Y	911	911 1 126
							1002	9					
*11		10500 X	8123	-0-	-2377	-0-	645	1	6562	3	Y	833	881 1 78
							916	9					
12		9858 X	5793	-0-	-4065	-0-	495	1	4604	3	Y	631	610 1 99
							694	9					
*01		9486 X	7644	-0-	-1842	-0-	431	1	6381	3	Y	756	742 1 113
							832	9					
*02		8265 X	7638	-0-	-627	-0-	691	1	6012	3	Y	850	832 1 131
							935	9					
LP-BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596													
09		16440 X	12504	-0-	-3936	-0-	918	1	10124	3	Y	1329	1297 1 1 8 175
							1462	9					
10		16988 X	12609	-0-	-4379	-0-	936	1	10255	3	Y	1289	1285 1 179
							1418	9					
*11		13230 X	12435	-0-	-795	-0-	998	1	10016	3	Y	1292	1350 1 121
							1421	9					
12		14654 X	14654	-0-	-0-	-0-	1245	1	11687	3	Y	1565	1442 1 244
							1722	9					
*01		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	762	1	11904	3	Y	1329	1393 1 180
							1462	9					
*02		12661 X	12661	-0-	-0-	-0-	1121	1	10023	3	Y	1379	1359 1 200
							1517	9					
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681													
09		16080 X	12393	-0-	-3687	-0-	891	1	10085	3	Y	1288	1256 1 1 8 169
							1417	9					
10		12617 X	12231	-0-	-386	-0-	900	1	9969	3	Y	1238	1236 1 171
							1362	9					
*11		12720 X	11273	-0-	-1447	-0-	889	1	9132	3	Y	1138	1194 1 115
							1252	9					
12		13144 X	12188	-0-	-956	-0-	1021	1	9757	3	Y	1282	1197 1 200
							1410	9					
*01		13144 X	11536	-0-	-1608	-0-	620	1	9720	3	Y	1087	1139 1 148
							1196	9					
*02		10917 X	10917	-0-	-0-	-0-	951	1	8678	3	Y	1171	1150 1 169
							1288	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CROW A		WELL #: 12H		RRCID -> 289194		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 13439		PERF.13347 - 17842		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	9330 X	8599	-0-	-731	-0-	689 1	6774 3	Y	1033	945 1		161
						1136 9						
10	9362 X	8169	-0-	-1193	-0-	744 1	6310 3	Y	1014	1060 1		115
						1115 9						
*11	9000 X	7903	-0-	-1097	-0-	665 1	6172 3	Y	969	974 1		110
						1066 9						
12	9145 X	7404	-0-	-1741	-0-	675 1	5670 3	Y	963	981 1		92
						1059 9						
01	9145 X	6806	-0-	-2339	-0-	346 1	5523 3	Y	852	801 1		143
						937 9						
*02	7888 X	6007	-0-	-1881	-0-	184 1	4863 3	Y	873	903 1		113
						960 9						
CROW A		WELL #: 13H		RRCID -> 289195		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13429 - 18342		
09	8130 X	7599	-0-	-531	-0-	606 1	5992 3	Y	910	829 1		143
						1001 9						
10	8308 X	7525	-0-	-783	-0-	670 1	5848 3	Y	915	954 1		104
						1007 9						
*11	7590 X	7331	-0-	-259	-0-	615 1	5741 3	Y	886	890 1		100
						975 9						
12	7843 X	6712	-0-	-1131	-0-	610 1	5144 3	Y	871	889 1		82
						958 9						
01	7843 X	7023	-0-	-820	-0-	356 1	5695 3	Y	884	823 1		143
						972 9						
*02	7221 X	6502	-0-	-719	-0-	198 1	5269 3	Y	941	970 1		114
						1035 9						
CROW A		WELL #: 10H		RRCID -> 289196		COMPL. DATE 07/07/2021		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13251 - 17389		
09	11040 X	10132	-0-	-908	-0-	801 1	8010 3	Y	1201	1097 1		187
						1321 9						
10	11005 X	10211	-0-	-794	-0-	898 1	7969 3	Y	1222	1270 1		139
						1344 9						
*11	10320 X	10309	-0-	-11	-0-	851 1	8109 3	Y	1226	1227 1		138
						1349 9						
12	10509 X	9354	-0-	-1155	-0-	836 1	7206 3	Y	1193	1218 1		113
						1312 9						
01	10509 X	8475	-0-	-2034	-0-	427 1	6880 3	Y	1062	997 1		178
						1168 9						
*02	9976 X	7669	-0-	-2307	-0-	232 1	6224 3	Y	1103	1140 1		141
						1213 9						
CROW A		WELL #: 14H		RRCID -> 289197		COMPL. DATE 07/08/2021		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13553 - 18748		
09	9240 X	8090	-0-	-1150	-0-	639 1	6398 3	Y	957	876 1		150
						1053 9						
10	9207 X	8042	-0-	-1165	-0-	706 1	6277 3	Y	963	1004 1		109
						1059 9						
*11	8820 X	7612	-0-	-1208	-0-	629 1	5950 3	Y	939	940 1		108
						1033 9						
12	9114 X	6804	-0-	-2310	-0-	612 1	5231 3	Y	874	895 1		87
						961 9						
01	8525 X	5654	-0-	-2871	-0-	287 1	4583 3	Y	713	675 1		125
						784 9						
*02	7830 X	5817	-0-	-2013	-0-	178 1	4711 3	Y	844	860 1		109
						928 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
CROW A				WELL #:	6H	RRCID ->	289348	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13400	PERF.13401	- 17842	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		15416 X	15416	-0-	-0-	-0-	1189 1	12168 3	Y	1872	1852 1	3 8	178	
							2059 9							
10		15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	1243 1	11913 3	Y	1898	1816 1		260	
							2088 9							
*11		14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	1261 1	11242 3	Y	1866	1747 1		379	
							2053 9							
12		14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	1257 1	11373 3	Y	1779	1896 1		262	
							1957 9							
01		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	1123 1	12161 3	Y	1797	1729 1		330	
							1977 9							
*02		12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	1238 1	9836 3	Y	1607	1751 1		186	
							1768 9							

CROW A				WELL #:	8H	RRCID ->	289349	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13335	PERF.13460	- 17317	
09		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	896 1	8845 3	Y	1413	1395 1	3 8	134	
							1554 9							
10		10908 X	10908	-0-	-0-	-0-	927 1	8420 3	Y	1419	1359 1		194	
							1561 9							
*11		9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	864 1	7447 3	Y	1281	1215 1		260	
							1409 9							
12		9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	863 1	7557 3	Y	1214	1295 1		179	
							1335 9							
01		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	606 1	6561 3	Y	983	982 1		180	
							1081 9							
*02		7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	797 1	5962 3	Y	1041	1101 1		120	
							1145 9							

CROW A				WELL #:	5H	RRCID ->	289364	COMPL. DATE	06/18/2021	TOTAL DEPTH	13346	PERF.13455	- 17764	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

CROW A				WELL #:	7H	RRCID ->	289365	COMPL. DATE	06/22/2021	TOTAL DEPTH	13470	PERF.13383	- 17979	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

CROW A				WELL #:	9H	RRCID ->	289367	COMPL. DATE	06/23/2021	TOTAL DEPTH	13412	PERF.13388	- 17467	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769													
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	
09	20760 X	16260	-0-	-4500	-0-	1063 1	13632 3	N	1423	1313 1		254	
10	19282 X	15838	-0-	-3444	-0-	1565 9	1057 1	N	1422	1515 1		161	
*11	18240 X	14920	-0-	-3320	-0-	1564 9	992 1	N	1801	1745 1	5 8	212	
12	18445 X	14575	-0-	-3870	-0-	1981 9	1075 1	N	1628	1692 1		148	
01	17298 X	12925	-0-	-4373	-0-	1791 9	1120 1	N	903	935 1		116	
*02	15718 X	12589	-0-	-3129	-0-	1120 1	993 9	N	993	949 1		160	
						1123 1	10374 3						
						1092 9							
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934													
09	13500 X	10434	-0-	-3066	-0-	697 1	8763 3	Y	885	832 1		161	
10	12524 X	9920	-0-	-2604	-0-	974 9	695 1	Y	698	776 1		83	
*11	11880 X	9203	-0-	-2677	-0-	768 9	627 1	Y	834	811 1	3 8	103	
12	11811 X	9129	-0-	-2682	-0-	917 9	674 1	Y	861	884 1		80	
01	11439 X	8440	-0-	-2999	-0-	947 9	665 1	Y	1093	1077 1		96	
*02	10092 X	7065	-0-	-3027	-0-	1202 9	589 1	Y	692	687 1		101	
						761 9	5715 3						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901													
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830													
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149													
09	9690 X	3725	-0-	-5965	-0-	749 1	588 2	Y	621	618 0		8	
*10	10571 X	5493	-0-	-5078	-0-	1617 3	88 4	Y	718	720 0		6	
*11	7920 X	2643	-0-	-5277	-0-	1033 1	41 4	Y	561	560 0		7	
*12	7750 X	2211	-0-	-5539	-0-	2586 3	469 1	Y	498	497 0		8	
01	5642 X	4168	-0-	-1474	-0-	1191 3	7 4	Y	800	796 0		12	
*02	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	396 1	218 2	Y	513	520 0		5	
						1040 3	9 4						
						937 1	284 2						
						1882 3	185 4						
						2134 1	1335 2						
						5017 3	150 4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897															
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	18000	X	12508	-0-	-5492	-0-	875	1	10063	3	Y	1427	1406	1	108
							1570	9							
10	16988	X	12490	-0-	-4498	-0-	1001	1	9778	3	Y	1555	1575	1	88
							1711	9							
*11	14850	X	11576	-0-	-3274	-0-	996	1	8868	3	Y	1556	1550	1	94
							1712	9							
12	14260	X	11392	-0-	-2868	-0-	1028	1	8465	3	Y	1726	1711	1	109
							1899	9							
*01	12927	X	10755	-0-	-2172	-0-	1246	1	8031	3	Y	1344	1359	1	94
							1478	9							
*02	10469	X	9943	-0-	-526	-0-	1024	1	7219	3	Y	1545	1525	1	114
							1700	9							
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547															
09	18840	X	15499	-0-	-3341	-0-	1027	1	11998	3	Y	2249	2214	1	155
							2474	9							
10	19468	X	15370	-0-	-4098	-0-	1167	1	11548	3	Y	2414	2438	1	131
							2655	9							
*11	17490	X	14142	-0-	-3348	-0-	1172	1	10506	3	Y	2240	2243	1	128
							2464	9							
12	17019	X	12976	-0-	-4043	-0-	1224	1	10145	3	Y	1461	1486	1	103
							1607	9							
*01	16089	X	14354	-0-	-1735	-0-	1504	1	9934	3	Y	2651	2588	1	166
							2916	9							
*02	12267	X	12253	-0-	-14	-0-	1205	1	8602	3	Y	2224	2233	1	157
							2446	9							
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176															
09	23310	X	17659	-0-	-5651	-0-	1188	1	13913	3	Y	2325	2287	1	169
							2558	9							
10	24087	X	18042	-0-	-6045	-0-	1390	1	13947	3	Y	2459	2491	1	137
							2705	9							
*11	21540	X	16995	-0-	-4545	-0-	1410	1	12845	3	Y	2491	2483	1	145
							2740	9							
12	20801	X	16646	-0-	-4155	-0-	1467	1	12372	3	Y	2552	2538	1	159
							2807	9							
*01	19499	X	16734	-0-	-2765	-0-	1769	1	11581	3	Y	3076	3042	1	193
							3384	9							
*02	14771	X	14771	-0-	-0-	-0-	1469	1	10534	3	Y	2516	2530	1	179
							2768	9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699															
09	24210	X	21291	-0-	-2919	-0-	1348	1	15891	3	Y	3684	3618	1	241
							4052	9							
10	24521	X	20206	-0-	-4315	-0-	1479	1	15140	3	Y	3261	3326	1	176
							3587	9							
*11	22410	X	19192	-0-	-3218	-0-	1541	1	13976	3	Y	3341	3331	1	186
							3675	9							
12	22165	X	16409	-0-	-5756	-0-	1611	1	13469	3	Y	1208	1291	1	103
							1329	9							
*01	21979	X	13853	-0-	-8126	-0-	1860	1	11844	3	Y	135	193	1	45
							149	9							
*02	15602	X	14530	-0-	-1072	-0-	1624	1	11687	3	Y	1108	1051	1	102
							1219	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
ULRICH A				WELL #:	3H	RRCID ->	291145	COMPL. DATE	12/24/2021	TOTAL DEPTH	12924	PERF.13377	- 19575
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	15810 X	12731	-0-	-3079	-0-	893	1	10100	3	Y	1580	1556	118
						1738	9						
10	16337 X	12704	-0-	-3633	-0-	1017	1	9952	3	Y	1577	1605	90
						1735	9						
*11	15030 X	10662	-0-	-4368	-0-	970	1	8611	3	Y	983	1005	68
						1081	9						
12	14477 X	13612	-0-	-865	-0-	1067	1	8779	3	Y	3424	3307	185
						3766	9						
*01	13950 X	11719	-0-	-2231	-0-	465	1	8036	3	Y	2925	2934	176
						3218	9						
*02	10643 X	10628	-0-	-15	-0-	1063	1	7502	3	Y	1875	1918	133
						2063	9						
ULRICH A				WELL #:	5H	RRCID ->	291184	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	12940	PERF.13129	- 19243
09	9060 X	7680	-0-	-1380	-0-	536	1	5810	3	Y	1213	1202	85
						1334	9						
10	9362 X	7985	-0-	-1377	-0-	624	1	5877	3	Y	1349	1361	73
						1484	9						
*11	8910 X	7539	-0-	-1371	-0-	625	1	5343	3	Y	1428	1422	79
						1571	9						
12	8835 X	7760	-0-	-1075	-0-	673	1	5240	3	Y	1679	1662	96
						1847	9						
*01	8835 X	6804	-0-	-2031	-0-	766	1	4788	3	Y	1136	1157	75
						1250	9						
*02	7453 X	6260	-0-	-1193	-0-	671	1	4241	3	Y	1225	1213	87
						1348	9						
P. FRISBIE A				WELL #:	5H	RRCID ->	291515	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	13492	PERF.13608	- 21755
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
*11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
P. FRISBIE A				WELL #:	2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	13480	PERF.13483	- 20843
09	58500 X	46103	-0-	-12397	-0-	1734	1	36651	3	Y	7016	6942	377
						7718	9						
10	60450 X	41284	-0-	-19166	-0-	1781	1	32806	3	Y	6088	6150	315
						6697	9						
*11	53760 X	38231	-0-	-15529	-0-	1804	1	29997	3	Y	5845	5870	290
						6430	9						
12	49755 X	36402	-0-	-13353	-0-	1718	1	28602	3	Y	5529	5521	298
						6082	9						
01	47647 X	32558	-0-	-15089	-0-	1604	1	25481	3	Y	4975	4657	616
						5473	9						
*02	38889 X	31199	-0-	-7690	-0-	1663	1	24159	3	Y	4888	5079	425
						5377	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		40440 X	25981	-0-	-14459	-0-		986	1	20626	3	Y	3972	3949	1	213
								4369	9							
10		41788 X	23801	-0-	-17987	-0-		1051	1	18817	3	Y	3575	3603	1	185
								3933	9							
*11		35520 X	21836	-0-	-13684	-0-		1032	1	16980	3	Y	3476	3489	1	172
								3824	9							
*12		33945 X	20720	-0-	-13225	-0-		996	1	16183	3	Y	3219	3217	1	174
								3541	9							
01		26846 X	19728	-0-	-7118	-0-		979	1	15440	3	Y	3008	2809	1	373
								3309	9							
*02		25114 X	18550	-0-	-6564	-0-		993	1	14337	3	Y	2927	3045	1	255
								3220	9							
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288																
09		24719 X	24719	-0-	-0-	-0-		928	1	19669	3	Y	3747	3656	1	201
								4122	9							
10		22161 X	22161	-0-	-0-	-0-		955	1	17611	3	Y	3268	3300	1	169
								3595	9							
*11		22505 X	22505	-0-	-0-	-0-		1070	1	17551	3	Y	3531	3525	1	175
								3884	9							
*12		21738 X	21738	-0-	-0-	-0-		1035	1	16992	3	Y	3374	3367	1	182
								3711	9							
01		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-		840	1	13322	3	Y	2696	2544	1	334
								2966	9							
*02		20329 X	17726	-0-	-2603	-0-		948	1	13702	3	Y	2796	2887	1	243
								3076	9							
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673																
09		26910 X	24762	-0-	-2148	-0-		1300	1	18937	3	Y	4114	4273	1	403
								4525	9							
10		27807 X	24622	-0-	-3185	-0-		1288	1	19356	3	Y	3616	3567	1	452
								3978	9							
*11		26910 X	24250	-0-	-2660	-0-		1496	1	18222	3	Y	4120	4309	1	263
								4532	9							
12		27807 X	24048	-0-	-3759	-0-		1344	1	17999	3	Y	4277	4086	1	454
								4705	9							
01		26102 X	21578	-0-	-4524	-0-		1255	1	15986	3	Y	3943	4059	1	338
								4337	9							
*02		21199 X	20293	-0-	-906	-0-		1304	1	15247	3	Y	3402	3448	1	292
								3742	9							
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723																
09		21210 X	14704	-0-	-6506	-0-		750	1	10783	3	Y	2883	3039	1	268
								3171	9							
10		21917 X	14387	-0-	-7530	-0-		744	1	10974	3	Y	2426	2411	1	283
								2669	9							
*11		19410 X	13545	-0-	-5865	-0-		843	1	10064	3	Y	2398	2529	1	152
								2638	9							
12		20057 X	14032	-0-	-6025	-0-		794	1	10579	3	Y	2417	2309	1	260
								2659	9							
01		17360 X	13786	-0-	-3574	-0-		818	1	10332	3	Y	2396	2463	1	193
								2636	9							
*02		12467 X	12467	-0-	-0-	-0-		801	1	9309	3	Y	2143	2153	1	183
								2357	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 291918 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13349 - 20175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	86831 X	32367	-0-	-54464	-0-	1946	1	23504	3	Y	6288	5858	0	422 1 116
						6917	9							
*04	68910 X	30694	-0-	-38216	-0-	1693	1	21729	3	Y	6611	5370	0	957 1 400
						7272	9							
*05	59272 X	31115	-0-	-28157	-0-	1758	1	22529	3	Y	6207	5379	0	924 1 302
						6828	9					2	8	
*06	57360 X	38197	-0-	-19163	-0-	2112	1	29039	3	Y	6405	6205	0	354 1 144
						7046	9					4	8	
*07	48236 X	38600	-0-	-9636	-0-	2322	1	29751	3	Y	5934	5534	0	424 1 120
						6527	9							
*08	32364 X	26345	-0-	-6019	-0-	1978	1	20098	3	Y	3881	3842	0	44 1 115
						4269	9							
*09	38190 X	22243	-0-	-15947	-0-	1819	1	16875	3	Y	3226	3130	0	83 1 126
						3549	9					2	8	
*10	39463 X	26359	-0-	-13104	-0-	1988	1	19214	3	Y	4688	4264	0	347 1 203
						5157	9							
*11	38190 X	24150	-0-	-14040	-0-	1907	1	17795	3	Y	4044	3893	0	260 1 94
						4448	9							
*12	38595 X	23255	-0-	-15340	-0-	1902	1	17152	3	Y	3819	3645	0	199 1 69
						4201	9							
*01	26381 X	19208	-0-	-7173	-0-	1573	1	14331	3	Y	3004	2794	0	169 1 110
						3304	9							
*02	24650 X	19450	-0-	-5200	-0-	1794	1	14029	3	Y	3297	3291	0	116
						3627	9							

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633														
*03	29295 X	16835	-0-	-12460	-0-	1096	1	12431	3	Y	3007	2817	0	186 1 54
						3308	9							
*04	25740 X	15175	-0-	-10565	-0-	878	1	10961	3	Y	3033	2572	0	354 1 161
						3336	9							
*05	25699 X	17094	-0-	-8605	-0-	1055	1	12645	3	Y	3085	2642	0	446 1 157
						3394	9					1	8	
*06	22890 X	13773	-0-	-9117	-0-	802	1	10334	3	Y	2397	2313	0	176 1 63
						2637	9					2	8	
*07	21731 X	12438	-0-	-9293	-0-	754	1	9057	3	Y	2388	2220	0	178 1 53
						2627	9							
*08	17081 X	11486	-0-	-5595	-0-	858	1	8205	3	Y	2203	2165	0	20 1 71
						2423	9							
*09	16530 X	11460	-0-	-5070	-0-	906	1	8154	3	Y	2182	2142	0	53 1 57
						2400	9					1	8	
*10	17081 X	10199	-0-	-6882	-0-	753	1	7069	3	Y	2161	1995	0	143 1 80
						2377	9							
*11	13770 X	8979	-0-	-4791	-0-	680	1	6153	3	Y	1951	1891	0	103 1 37
						2146	9							
*12	12431 X	8831	-0-	-3600	-0-	678	1	5947	3	Y	2005	1915	0	96 1 31
						2206	9							
*01	11842 X	7731	-0-	-4111	-0-	620	1	5483	3	Y	1480	1328	0	131 1 52
						1628	9							
*02	9164 X	7211	-0-	-1953	-0-	657	1	4917	3	Y	1488	1479	0	61
						1637	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	63674 X	32894	-0-	-30780	-0-	465	1	27073	3	Y	4869	4583	0	291 1 96
						5356	9							
*04	53400 X	29265	-0-	-24135	-0-	450	1	23003	3	Y	5284	4342	0	704 1 334
						5812	9							
*05	49011 X	29897	-0-	-19114	-0-	465	1	23709	3	Y	5203	4481	0	779 1 275
						5723	9					2	8	
*06	47430 X	26510	-0-	-20920	-0-	450	1	21155	3	Y	4459	4305	0	304 1 122
						4905	9					3	8	
*07	40765 X	29136	-0-	-11629	-0-	465	1	23655	3	Y	4560	4244	0	334 1 104
						5016	9							
*08	32922 X	25399	-0-	-7523	-0-	465	1	20789	3	Y	3768	3697	0	39 1 136
						4145	9							
*09	29160 X	23553	-0-	-5607	-0-	450	1	19278	3	Y	3477	3390	0	100 1 121
						3825	9					2	8	
*10	29884 X	20676	-0-	-9208	-0-	465	1	17532	3	Y	2435	2130	0	263 1 163
						2679	9							
*11	28170 X	19726	-0-	-8444	-0-	450	1	16303	3	Y	2703	2583	0	197 1 86
						2973	9							
*12	29109 X	18970	-0-	-10139	-0-	465	1	15681	3	Y	2567	2426	0	167 1 60
						2824	9							
*01	25389 X	17073	-0-	-8316	-0-	465	1	14052	3	Y	2324	2059	0	216 1 109
						2556	9							
*02	21489 X	16428	-0-	-5061	-0-	435	1	12940	3	Y	2775	2768	0	116
						3053	9							

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 11H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072														
*05	45353 X	34806	-0-	-10547	-0-	1720	1	27336	3	Y	5227	4753	0	517 1 56
						5750	9							
06	43890 X	42878	-0-	-1012	-0-	2111	1	35682	3	Y	4623	4520	0	34 1 113
						5085	9					12	8	
07	39990 X	35275	-0-	-4715	-0-	1739	1	28586	3	Y	4500	4255	0	293 1 62
						4950	9					3	8	
08	34813 X	32899	-0-	-1914	-0-	1551	1	26343	3	Y	4550	4455	0	18 1 130
						5005	9					9	8	
09	42900 X	29934	-0-	-12966	-0-	1617	1	23504	3	Y	4375	4076	0	364 1 61
						4813	9					4	8	
10	44330 X	27201	-0-	-17129	-0-	1634	1	20671	3	Y	4451	3903	0	487 1 118
						4896	9					4	8	
*11	42900 X	24700	-0-	-18200	-0-	1482	1	19068	3	Y	3773	3620	0	149 1 118
						4150	9					4	8	
*12	35278 X	23364	-0-	-11914	-0-	1449	1	17920	3	Y	3632	3585	0	43 1 122
						3995	9							
*01	32953 X	23199	-0-	-9754	-0-	1356	1	18864	3	Y	2708	2517	0	222 1 91
						2979	9							
*02	26941 X	19440	-0-	-7501	-0-	1423	1	15348	3	Y	2426	2378	0	64 1 75
						2669	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759

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	
*05	28055 X	17107	-0-	-10948	-0-	865	1	13115	3	Y	2843	2591 0	278 1	193
						3127	9							
06	22500 X	13640	-0-	-8860	-0-	622	1	10250	3	Y	2516	2469 0	32 1	205
						2768	9					3 8		
07	23219 X	12859	-0-	-10360	-0-	591	1	9487	3	Y	2528	2389 0	256 1	87
						2781	9					1 8		
08	19995 X	11570	-0-	-8425	-0-	536	1	8842	3	Y	1993	1953 0	50 1	74
						2192	9					3 8		
09	18030 X	10911	-0-	-7119	-0-	576	1	8172	3	Y	1966	1829 0	177 1	33
						2163	9					1 8		
10	17081 X	9994	-0-	-7087	-0-	590	1	7201	3	Y	2003	1748 0	226 1	60
						2203	9					2 8		
*11	13620 X	9655	-0-	-3965	-0-	579	1	7134	3	Y	1765	1687 0	72 1	65
						1942	9					1 8		
*12	12834 X	9405	-0-	-3429	-0-	590	1	7110	3	Y	1550	1523 0	22 1	70
						1705	9					2 8		
*01	11563 X	9789	-0-	-1774	-0-	590	1	7658	3	Y	1401	1281 0	134 1	56
						1541	9					2 8		
*02	10556 X	8175	-0-	-2381	-0-	578	1	5834	3	Y	1603	1573 0	40 1	46
						1763	9					2 8		

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634

*05	47585 X	35066	-0-	-12519	-0-	1801	1	27850	3	Y	4923	4493 0	471 1	53
						5415	9					8 8		
06	46050 X	32734	-0-	-13316	-0-	1552	1	26303	3	Y	4435	4350 0	30 1	100
						4879	9					8 8		
07	41943 X	28837	-0-	-13106	-0-	1390	1	22731	3	Y	4287	4017 0	302 1	66
						4716	9					2 8		
08	38998 X	25633	-0-	-13365	-0-	1233	1	20696	3	Y	3367	3303 0	18 1	105
						3704	9					7 8		
09	37800 X	23919	-0-	-13881	-0-	1318	1	19007	3	Y	3267	3041 0	282 1	46
						3594	9					3 8		
10	35030 X	21533	-0-	-13497	-0-	1329	1	16523	3	Y	3346	2958 0	346 1	84
						3681	9					4 8		
*11	32730 X	19846	-0-	-12884	-0-	1194	1	15316	3	Y	3033	2906 0	112 1	96
						3336	9					3 8		
*12	28830 X	19157	-0-	-9673	-0-	1170	1	14857	3	Y	2845	2818 0	36 1	87
						3130	9					0		
*01	25668 X	19683	-0-	-5985	-0-	1121	1	15776	3	Y	2533	2342 0	192 1	86
						2786	9					0		
*02	23113 X	17006	-0-	-6107	-0-	1187	1	12867	3	Y	2684	2633 0	64 1	73
						2952	9					0		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322

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
*05	20491 X	13701	-0-	-6790	-0-	709	1	10665	3	Y	2115	1924	0	218 1 157
						2327	9							
06	17820 X	10670	-0-	-7150	-0-	494	1	8118	3	Y	1871	1819	0	26 1 180
						2058	9					3	8	
07	18383 X	10368	-0-	-8015	-0-	487	1	7722	3	Y	1963	1850	0	221 1 71
						2159	9					1	8	
08	16554 X	9593	-0-	-6961	-0-	456	1	7436	3	Y	1546	1508	0	40 1 66
						1701	9					3	8	
09	14010 X	9342	-0-	-4668	-0-	507	1	7116	3	Y	1563	1443	0	157 1 28
						1719	9					1	8	
10	13671 X	8246	-0-	-5425	-0-	504	1	6075	3	Y	1515	1316	0	179 1 47
						1667	9					1	8	
*11	10680 X	7618	-0-	-3062	-0-	465	1	5752	3	Y	1274	1212	0	57 1 51
						1401	9					1	8	
*12	10354 X	7370	-0-	-2984	-0-	457	1	5587	3	Y	1205	1187	0	18 1 51
						1326	9					1	8	
*01	9641 X	7980	-0-	-1661	-0-	432	1	5965	3	Y	1439	1272	0	147 1 71
						1583	9					1	8	
*02	9019 X	6718	-0-	-2301	-0-	483	1	4926	3	Y	1190	1163	0	57 1 41
						1309	9					1	8	

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854

09	25380 X	18672	-0-	-6708	-0-	839	1	14750	3	Y	2803	2340	0	477 1 225
						3083	9							
10	26226 X	18009	-0-	-8217	-0-	986	1	14108	3	Y	2650	2260	0	399 1 216
						2915	9							
*11	23700 X	17328	-0-	-6372	-0-	1301	1	12527	3	Y	3182	3076	0	269 1 53
						3500	9							
*12	22537 X	15250	-0-	-7287	-0-	1394	1	11980	3	Y	1705	1548	0	177 1 33
						1876	9							
*01	20956 X	11349	-0-	-9607	-0-	1099	1	8742	3	Y	1371	1172	0	144 1 88
						1508	9							
*02	18038 X	13385	-0-	-4653	-0-	1126	1	10473	3	Y	1624	1624	0	88
						1786	9							

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918

09	60180 X	53073	-0-	-7107	-0-	2457	1	45234	3	Y	4893	4834	0	42 1 29
						5382	9							
10	62186 X	51265	-0-	-10921	-0-	2799	1	43058	3	Y	4916	4598	0	171 1 176
						5408	9							
*11	58230 X	47693	-0-	-10537	-0-	3653	1	38584	3	Y	4960	4808	0	253 1 75
						5456	9							
*12	57040 X	45661	-0-	-11379	-0-	3854	1	36981	3	Y	4387	4052	0	340 1 70
						4826	9							
*01	57040 X	41846	-0-	-15194	-0-	3650	1	33875	3	Y	3928	3572	0	269 1 157
						4321	9							
*02	44138 X	37881	-0-	-6257	-0-	2989	1	30339	3	Y	4139	4139	0	157
						4553	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
MOY A	WELL #:	2H	RRCID ->	293997	COMPL. DATE	06/20/2023	TOTAL DEPTH	13168	PERF.	13174	- 17682		
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		
09	107130 X	46487	-0-	-60643	-0-	1125 1	37650 3	Y	7011	7007 0	29		
						7712 9							
10	107198 X	41009	-0-	-66189	-0-	1146 1	33113 3	Y	6136	6102 0	63		
						6750 9							
*11	79080 X	35658	-0-	-43422	-0-	1079 1	28415 3	Y	5604	5416 0	227 1	24	
						6164 9							
*12	70556 X	35298	-0-	-35258	-0-	1183 1	28121 3	Y	5449	5189 0	224 1	60	
						5994 9							
*01	57784 X	27495	-0-	-30289	-0-	988 1	21906 3	Y	4183	3821 0	376 1	46	
						4601 9							
*02	34974 X	30056	-0-	-4918	-0-	1188 1	23398 3	Y	4973	4796 0	99 1	124	
						5470 9							
MOY A		WELL #:	5H	RRCID ->	293998	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	13197	PERF.	13200	- 18406	
09	101880 X	51401	-0-	-50479	-0-	1286 1	42360 3	Y	7050	7045 0	29		
						7755 9							
10	105276 X	45003	-0-	-60273	-0-	1322 1	37189 3	Y	5902	5862 0	69		
						6492 9							
*11	90270 X	37453	-0-	-52817	-0-	1174 1	30695 3	Y	5076	4874 0	245 1	26	
						5584 9							
*12	73780 X	34866	-0-	-38914	-0-	1228 1	28899 3	Y	4308	4038 0	233 1	63	
						4739 9							
*01	55459 X	29884	-0-	-25575	-0-	1159 1	24894 3	Y	3483	2930 0	546 1	70	
						3831 9							
*02	41238 X	31020	-0-	-10218	-0-	1302 1	25277 3	Y	4037	3841 0	129 1	137	
						4441 9							
MOY A		WELL #:	13H	RRCID ->	294014	COMPL. DATE	06/07/2023	TOTAL DEPTH	13182	PERF.	13374	- 18442	
09	134220 X	33842	-0-	-100378	-0-	450 1	28098 3	Y	4813	4812 0	7		
						5294 9							
10	90737 X	32071	-0-	-58666	-0-	894 1	28788 3	Y	2172	1834 0	310 1	35	
						2389 9							
*11	57270 X	33950	-0-	-23320	-0-	902 1	28055 3	Y	4539	4355 0	130 1	89	
						4993 9							
*12	53413 X	29930	-0-	-23483	-0-	970 1	23883 3	Y	4615	4511 0	74 1	119	
						5077 9							
*01	45787 X	24805	-0-	-20982	-0-	1001 1	20775 3	Y	2754	2643 0	172 1	58	
						3029 9							
*02	33031 X	18613	-0-	-14418	-0-	791 1	15827 3	Y	1814	1814 0	58		
						1995 9							
MOY A		WELL #:	14H	RRCID ->	294016	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	13251	PERF.	13341	- 17806	
09	147000 X	53394	-0-	-93606	-0-	450 1	45535 3	Y	6735	6734 0	10		
						7409 9							
10	104067 X	42293	-0-	-61774	-0-	1187 1	37883 3	Y	2930	2498 0	398 1	44	
						3223 9							
*11	79740 X	44153	-0-	-35587	-0-	1283 1	39100 3	Y	3427	3346 0	86 1	39	
						3770 9							
*12	75640 X	38257	-0-	-37383	-0-	1382 1	33751 3	Y	2840	2694 0	32 1	153	
						3124 9							
*01	60357 X	34649	-0-	-25708	-0-	1390 1	28988 3	Y	3883	3736 0	223 1	77	
						4271 9							
*02	43906 X	29517	-0-	-14389	-0-	1247 1	25103 3	Y	2879	2879 0	77		
						3167 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOY A WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314														
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	
09	155040	X	54370	-0-	-100670	-0-	1321 1	44116 3	Y	8121	8117 0			35
							8933 9							
10	160208	X	45218	-0-	-114990	-0-	1250 1	36204 3	Y	7058	7020 0			73
							7764 9							
*11	106170	X	37737	-0-	-68433	-0-	1141 1	29792 3	Y	6185	6061 0	181 1		16
							6804 9							
*12	88784	X	34494	-0-	-54290	-0-	1160 1	27309 3	Y	5477	5217 0	216 1		60
							6025 9							
*01	64821	X	30472	-0-	-34349	-0-	1178 1	25462 3	Y	3484	2729 0	719 1		96
							3832 9							
*02	38947	X	27111	-0-	-11836	-0-	1107 1	21422 3	Y	4165	3999 0	146 1		116
							4582 9							
MOY A WELL #: 8H RRCID -> 294154 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13173 - 18408														
09	152280	X	57251	-0-	-95029	-0-	1364 1	46869 3	Y	8198	8194 0			35
							9018 9							
10	157356	X	60790	-0-	-96566	-0-	1787 1	50058 3	Y	8132	8076 0			91
							8945 9							
*11	107040	X	50803	-0-	-56237	-0-	1635 1	42719 3	Y	5863	5680 0	251 1		23
							6449 9							
*12	103912	X	41921	-0-	-61991	-0-	1525 1	36305 3	Y	3719	3377 0	286 1		79
							4091 9							
*01	77035	X	30950	-0-	-46085	-0-	1218 1	25892 3	Y	3491	3199 0	334 1		37
							3840 9							
*02	56869	X	37307	-0-	-19562	-0-	1677 1	32166 3	Y	3149	2897 0	113 1		176
							3464 9							
MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489														
09	129810	X	42158	-0-	-87652	-0-	1025 1	34164 3	Y	6335	6331 0			26
							6969 9							
10	102548	X	35391	-0-	-67157	-0-	988 1	28483 3	Y	5382	5352 0			56
							5920 9							
*11	67800	X	29629	-0-	-38171	-0-	901 1	24100 3	Y	4207	4106 0	144 1		13
							4628 9							
*12	61318	X	30438	-0-	-30880	-0-	1028 1	24171 3	Y	4763	4530 0	192 1		54
							5239 9							
*01	49724	X	26702	-0-	-23022	-0-	948 1	20572 3	Y	4711	3953 0	716 1		96
							5182 9							
*02	31262	X	19772	-0-	-11490	-0-	763 1	14986 3	Y	3657	3543 0	130 1		80
							4023 9							
MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643														
09	140850	X	44374	-0-	-96476	-0-	1034 1	35306 3	Y	7304	7300 0			25
							8034 9							
10	145545	X	37196	-0-	-108349	-0-	1028 1	29567 3	Y	6001	5970 0			56
							6601 9							
*11	84510	X	30385	-0-	-54125	-0-	926 1	24321 3	Y	4671	4574 0	141 1		12
							5138 9							
*12	67239	X	31654	-0-	-35585	-0-	1090 1	25546 3	Y	4562	4311 0	205 1		58
							5018 9							
*01	47306	X	28515	-0-	-18791	-0-	1023 1	22134 3	Y	4871	4188 0	654 1		87
							5358 9							
*02	32915	X	27968	-0-	-4947	-0-	1147 1	22242 3	Y	4163	3990 0	139 1		121
							4579 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228													
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	101880 X	43029	-0-	-58851	-0-	1018 1	34018 3	Y	7266	7263 0		28	
						7993 9							
10	105276 X	36634	-0-	-68642	-0-	983 1	28569 3	Y	6438	6408 0		58	
						7082 9							
*11	89490 X	30613	-0-	-58877	-0-	890 1	23798 3	Y	5386	5234 0	191 1	19	
						5925 9							
*12	70184 X	30236	-0-	-39948	-0-	987 1	23648 3	Y	5092	4863 0	195 1	53	
						5601 9							
*01	56110 X	27747	-0-	-28363	-0-	989 1	22230 3	Y	4116	3462 0	624 1	83	
						4528 9							
*02	30711 X	24067	-0-	-6644	-0-	912 1	18144 3	Y	4555	4418 0	124 1	96	
						5011 9							
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552													
09	207840 X	83263	-0-	-124577	-0-	67955 3	15308 9	Y	13916	13916 0		40	
						57345 3	13822 9	Y	12565	11865 0	623 1	117	
10	214768 X	71167	-0-	-143601	-0-	47205 3	9961 9	Y	9055	9055 0	117 1	-0-	
*11	198090 X	57166	-0-	-140924	-0-	42812 3	9120 9	Y	8291	8291 0		-0-	
*12	137454 X	51932	-0-	-85522	-0-	40481 3	9065 9	Y	8241	7434 0	581 1	226	
*01	98177 X	49546	-0-	-48631	-0-	38082 3	5863 9	Y	5330	5090 0	354 1	112	
*02	56086 X	43945	-0-	-12141	-0-								
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456													
09	204180 X	56486	-0-	-147694	-0-	1268 1	45145 3	Y	9157	8806 0		372	
						10073 9							
10	210986 X	51981	-0-	-159005	-0-	1642 1	42302 3	Y	7306	6993 0	633 1	52	
						8037 9							
*11	160620 X	41960	-0-	-118660	-0-	1505 1	33609 3	Y	6224	5614 0	560 1	102	
						6846 9							
*12	95945 X	36494	-0-	-59451	-0-	1424 1	28799 3	Y	5701	5567 0	196 1	40	
						6271 9							
*01	72819 X	31792	-0-	-41027	-0-	1278 1	24860 3	Y	5140	4496 0	504 1	180	
						5654 9							
*02	43326 X	27165	-0-	-16161	-0-	1108 1	21149 3	Y	4462	4254 0	291 1	97	
						4908 9							
LP BUTLER B WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991													
09	204180 X	73762	-0-	-130418	-0-	1569 1	58030 3	Y	12875	12875 0		20	
						14163 9							
10	210986 X	72975	-0-	-138011	-0-	2241 1	56631 3	Y	12821	11970 0	729 1	142	
						14103 9							
*11	204180 X	64912	-0-	-139268	-0-	2404 1	51788 3	Y	9745	8789 0	938 1	160	
						10720 9							
*12	140647 X	55191	-0-	-85456	-0-	2119 1	42983 3	Y	9172	8955 0	312 1	65	
						10089 9							
*01	92287 X	46299	-0-	-45988	-0-	1913 1	37125 3	Y	6601	5861 0	598 1	207	
						7261 9							
*02	57739 X	41513	-0-	-16226	-0-	1704 1	32405 3	Y	6731	6295 0	440 1	203	
						7404 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		192300 X	64538	-0-	-127762	-0-	1431	1	50717	3	Y	11264	11264	0	21
							12390	9							
10		198710 X	56602	-0-	-142108	-0-	1881	1	44529	3	Y	9265	8964	0	50
							10192	9							
*11		192300 X	46855	-0-	-145445	-0-	1651	1	36745	3	Y	7690	6942	0	125
							8459	9							
*12		119133 X	41020	-0-	-78113	-0-	1548	1	31348	3	Y	7385	7211	0	52
							8124	9							
*01		71641 X	34887	-0-	-36754	-0-	1410	1	27386	3	Y	5537	4839	0	195
							6091	9							
*02		43500 X	30926	-0-	-12574	-0-	1240	1	23584	3	Y	5547	5182	0	170
							6102	9							
LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911															
09		204180 X	107274	-0-	-96906	-0-	2281	1	83601	3	Y	19447	19447	0	6
							21392	9							
10		210986 X	89291	-0-	-121695	-0-	2507	1	68078	3	Y	17005	17005	0	-0-
							18706	9							
*11		204180 X	70524	-0-	-133656	-0-	2199	1	54176	3	Y	12863	12863	0	-0-
							14149	9							
*12		202306 X	74281	-0-	-128025	-0-	2815	1	58487	3	Y	11799	11799	0	-0-
							12979	9							
*01		131936 X	66099	-0-	-65837	-0-	2590	1	52583	3	Y	9933	9923	0	3
							10926	9							
*02		70789 X	57262	-0-	-13527	-0-	2327	1	45663	3	Y	8429	8429	0	-0-
							9272	9							
CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326															
09		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	469	1	4212	3	Y	897	876	1	136
							987	9							
10		6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	476	1	4409	3	Y	1059	1050	1	144
							1165	9							
*11		5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	564	1	4008	3	Y	908	904	1	146
							999	9							
12		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	435	1	3639	3	Y	880	892	1	134
							968	9							
01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	461	1	3318	3	Y	895	903	1	126
							985	9							
*02		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	517	1	3919	3	Y	890	886	1	130
							979	9							
CASKEY A WELL #: 3H RRCID -> 295807 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13611 - 19275															
09		125940 X	9047	-0-	-116893	-0-	739	1	6760	3	Y	1407	1379	1	209
							1548	9							
10		130138 X	9808	-0-	-120330	-0-	762	1	7176	3	Y	1700	1681	1	227
							1870	9							
*11		125940 X	9195	-0-	-116745	-0-	917	1	6707	3	Y	1428	1425	1	226
							1571	9							
12		10292 X	10163	-0-	-129	-0-	854	1	7414	3	Y	1723	1708	1	241
							1895	9							
01		10292 X	10049	-0-	-243	-0-	908	1	7202	3	Y	1763	1744	1	260
							1939	9							
*02		9164 X	8700	-0-	-464	-0-	813	1	6348	3	Y	1399	1431	1	228
							1539	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138													
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	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	730 1	8125 3	Y	2141	2207 1	86		
						2355 9							
10	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	797 1	8121 3	Y	2300	2131 1	255		
						2530 9							
*11	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	803 1	7174 3	Y	2095	2139 1	211		
						2305 9							
12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	859 1	7457 3	Y	2196	2100 1	307		
						2416 9							
*01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	349 1	2889 3	Y	884	1150 1	41		
						972 9							
*02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	13 1	28		

CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733													
09	56700 X	7806	-0-	-48894	-0-	662 1	5659 3	Y	1350	1327 1	253		
						1485 9							
10	58590 X	7703	-0-	-50887	-0-	617 1	5573 3	Y	1375	1381 1	247		
						1513 9							
*11	56700 X	7332	-0-	-49368	-0-	672 1	5202 3	Y	1325	1198 1	374		
						1458 9							
12	58590 X	7263	-0-	-51327	-0-	701 1	5130 3	Y	1302	1466 1	210		
						1432 9							
01	8277 X	6105	-0-	-2172	-0-	644 1	4227 3	Y	1122	989 1	343		
						1234 9							
*02	7540 X	6129	-0-	-1411	-0-	606 1	4342 3	Y	1074	1172 1	245		
						1181 9							

CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016													
09	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	638 1	5391 3	Y	1148	1130 1	146		
						1263 9							
10	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	600 1	5337 3	Y	1214	1220 1	139	1 8	
						1335 9							
*11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	651 1	4981 3	Y	1152	1142 1	149		
						1267 9							
12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	446 1	2833 3	Y	729	760 1	118		
						802 9							
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	682 1	4331 3	Y	1150	1180 1	88		
						1265 9							
*02	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	725 1	5016 3	Y	1272	1296 1	64		
						1399 9							

E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430													
09	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	788 1	5088 3	Y	1224	1177 1	204		
						1346 9							
10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	911 1	4971 3	Y	1232	1357 1	76	3 8	
						1355 9							
*11	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	805 1	4387 3	Y	1081	957 1	200		
						1189 9							
12	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	813 1	4242 3	Y	1047	1102 1	145		
						1152 9							
01	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	894 1	5659 3	Y	1330	1335 1	140		
						1463 9							
*02	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	907 1	5536 3	Y	1359	1331 1	168		
						1495 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415															
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
09		8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	918	1	6027	3	Y	1643	1521	1	344
							1807	9							
10		8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	1006	1	5814	3	Y	1726	1754	1	316
							1899	9							
*11		8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	991	1	5872	3	Y	1381	1520	1	177
							1519	9							
12		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	1047	1	5968	3	Y	1646	1523	1	300
							1811	9							
01		7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	842	1	5344	3	Y	1452	1254	1	498
							1597	9							
*02		7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	823	1	5120	3	Y	1454	1690	1	262
							1599	9							
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		SHUT IN	235903	-0-	235903	235903	465	1	189231	3	Y	42006	42006	0	-0-
							46207	9							
*02		414210 X	178307	-0-	-235903	-0-	435	1	145147	3	Y	29750	29750	0	-0-
							32725	9							
WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		SHUT IN	235901	-0-	235901	235901	465	1	183400	3	Y	47305	47305	0	-0-
							52036	9							
*02		425119 X	189218	-0-	-235901	-0-	435	1	151321	3	Y	34056	34056	0	-0-
							37462	9							
WAGNER B WELL #: 15H RRCID -> 296309 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 13346 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		SHUT IN	160555	-0-	160555	160555	465	1	127603	3	Y	29534	29534	0	-0-
							32487	9							
*02		SHUT IN	118383	-0-	118383	278938	384	1	94955	3	Y	20949	20949	0	-0-
							23044	9							
WAGNER B WELL #: 14H RRCID -> 296339 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13199 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*01		SHUT IN	132232	-0-	132232	132232	465	1	103057	3	Y	26100	26100	0	-0-
							28710	9							
*02		SHUT IN	73447	-0-	73447	205679	435	1	57980	3	Y	13665	13665	0	-0-
							15032	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	296438	COMPL. DATE	10/19/2021	TOTAL	DEPTH	13226	PERF.13455	-	20635
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	50282 X	24997	-0-	-25285	-0-	995	1	18594	3	Y	4916	4875	1	1 8 259
						5408	9							
*04	48660 X	4616	-0-	-44044	-0-	334	1	3497	3	Y	714	861	1	112
						785	9							
*05	50282 X	8422	-0-	-41860	-0-	546	1	5771	3	Y	1914	1855	1	171
						2105	9							
*06	48660 X	13513	-0-	-35147	-0-	791	1	10157	3	Y	2332	2364	1	1 8 138
						2565	9							
*07	50282 X	543	-0-	-49739	-0-	66	1	176	3	Y	274	383	1	29
						301	9							
*08	50282 X	8132	-0-	-42150	-0-	529	1	5529	3	Y	1885	1672	1	242
						2074	9							
*09	48660 X	21171	-0-	-27489	-0-	1092	1	15968	3	Y	3737	3656	1	323
						4111	9							
*10	50282 X	20500	-0-	-29782	-0-	958	1	14600	3	Y	4493	4382	1	434
						4942	9							
*11	48660 X	19857	-0-	-28803	-0-	1210	1	14941	3	Y	3369	3587	1	216
						3706	9							
*12	50282 X	16423	-0-	-33859	-0-	948	1	12426	3	Y	2772	2683	1	305
						3049	9							
*01	50282 X	13908	-0-	-36374	-0-	875	1	10800	3	Y	2030	2179	1	156
						2233	9							
*02	47038 X	14566	-0-	-32472	-0-	948	1	10875	3	Y	2494	2439	1	211
						2743	9							

SEIFERT A		WELL #:		6H	RRCID ->	296442	COMPL. DATE	08/23/2022	TOTAL	DEPTH	13277	PERF.13330	-	21956
*03	191301 X	128309	-0-	-62992	-0-	2322	1	95130	3	Y	28052	28038	0	52 1 -0-
						30857	9					14 8		
*04	185130 X	110522	-0-	-74608	-0-	2140	1	81028	3	Y	24867	24867	0	-0-
						27354	9							
*05	191301 X	94392	-0-	-96909	-0-	2213	1	68442	3	Y	21579	21548	0	23 1 8
						23737	9							
*06	185130 X	83100	-0-	-102030	-0-	1742	1	61152	3	Y	18369	18344	0	8 1 -0-
						20206	9					25 8		
*07	191301 X	78515	-0-	-112786	-0-	1686	1	57020	3	Y	18008	18008	0	-0-
						19809	9							
*08	191301 X	73616	-0-	-117685	-0-	1858	1	54576	3	Y	15620	15587	0	5 1 5
						17182	9					23 8		
*09	185130 X	79097	-0-	-106033	-0-	2131	1	59161	3	Y	16186	16180	0	5 1 -0-
						17805	9					6 8		
*10	191301 X	70314	-0-	-120987	-0-	2115	1	52230	3	Y	14517	14461	0	31 1 19
						15969	9					6 8		
*11	185130 X	63792	-0-	-121338	-0-	1990	1	48230	3	Y	12338	12274	0	63 1 8
						13572	9					12 8		
*12	191301 X	58671	-0-	-132630	-0-	1799	1	44901	3	Y	10883	10883	0	6 1 2
						11971	9							
*01	191301 X	55794	-0-	-135507	-0-	2267	1	41157	3	Y	11245	11222	0	20 1 5
						12370	9							
*02	178959 X	51457	-0-	-127502	-0-	2149	1	36028	3	Y	12073	12045	0	14 1 19
						13280	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SANDY A WELL #: 10H RRCID -> 296481 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13079 - 17813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 W	5842	-0-	5842	629934	758	1	3618	3	Y	1333	1179	1	2 8 257
						1466	9							
*04	0 W	5243	-0-	5243	635177	569	1	3387	3	Y	1170	1242	1	1 8 184
						1287	9							
*05	0 W	4708	-0-	4708	639885	588	1	2915	3	Y	1095	1154	1	1 8 124
						1205	9							
*06	0 W	5259	-0-	5259	645144	661	1	3332	3	Y	1151	1170	1	4 8 101
						1266	9							
*07	0 W	5757	-0-	5757	650901	728	1	3684	3	Y	1223	1123	1	5 8 196
						1345	9							
*08	0 W	5548	-0-	5548	656449	773	1	3484	3	Y	1174	1271	1	2 8 97
						1291	9							
*09	0 W	4648	-0-	4648	661097	687	1	2866	3	Y	995	902	1	1 8 189
						1095	9							
*10	0 W	4207	-0-	4207	665304	636	1	2634	3	Y	852	929	1	1 8 111
						937	9							
*11	0 W	3496	-0-	3496	668800	543	1	2077	3	Y	796	747	1	1 8 159
						876	9							
*12	0 W	4274	-0-	4274	673074	669	1	2661	3	Y	858	856	1	161
						944	9							
*01	0 W	4111	-0-	4111	677185	699	1	2420	3	Y	902	920	1	143
						992	9							
*02	0 W	3666	-0-	3666	680851	742	1	2029	3	Y	814	840	1	117
						895	9							

SANDY A WELL #: 11H RRCID -> 296482 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13091 - 17816														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	0 W	5222	-0-	5222	567302	692	1	3214	3	Y	1196	1316	1	2 8 297
						1316	9							
*04	0 W	5326	-0-	5326	572628	577	1	3485	3	Y	1149	1117	1	1 8 328
						1264	9							
*05	0 W	5222	-0-	5222	577850	623	1	3323	3	Y	1160	1263	1	1 8 224
						1276	9							
*06	0 W	3446	-0-	3446	581296	461	1	2112	3	Y	794	742	1	3 8 273
						873	9							
*07	0 W	4511	-0-	4511	585807	602	1	2728	3	Y	1074	1121	1	4 8 222
						1181	9							
*08	0 W	4809	-0-	4809	590616	687	1	2862	3	Y	1145	1110	1	2 8 255
						1260	9							
*09	0 W	4405	-0-	4405	595021	663	1	2629	3	Y	1012	960	1	1 8 306
						1113	9							
*10	0 W	4721	-0-	4721	599742	671	1	2740	3	Y	1191	1303	1	1 8 193
						1310	9							
*11	0 W	4476	-0-	4476	604218	669	1	2519	3	Y	1171	1125	1	2 8 237
						1288	9							
*12	0 W	3685	-0-	3685	607903	627	1	1806	3	Y	1138	1150	1	225
						1252	9							
*01	0 W	3578	-0-	3578	611481	608	1	1938	3	Y	938	757	1	406
						1032	9							
*02	0 W	2943	-0-	2943	614424	608	1	1436	3	Y	817	1103	1	120
						899	9							

SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296489 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 12849 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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES								
EOG RESOURCES, INC.				253162														
BRAZZEAL		WELL #:		1H	RRCID ->	289157	COMPL. DATE	04/19/2021	TOTAL DEPTH	13428	PERF.13812	- 21350						
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	EOM BALANCE	
09		14310 X	2926	-0-	-11384	-0-		2763	3	163	9	N	148	627	1	1	8	-0-
10		14787 X	-0-	-0-	-14787	-0-						N	-0-					-0-
11		6270 X	21	-0-	-6249	-0-		2	1	19	3	N	-0-					-0-
12		6479 X	3840	-0-	-2639	-0-		1034	1	2578	3	N	204	190	1			14
								4	4	224	9							
01		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-						N	-0-	7	1			6
02		25301 X	25301	-0-	-0-	-0-		487	1	23074	3	N	1562	1552	1	2	8	14
								22	4	1718	9							
CROSSROADS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	290388	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12784	- 15647						
09		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		197	1	1955	3	Y	215	233	0			24
								4	4	237	9							
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-		193	1	2523	3	Y	442	421	0			45
								7	4	486	9							
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-		200	1	2772	3	Y	838	759	0			124
								10	4	922	9							
12		2480 X	1815	-0-	-665	-0-		181	1	1340	3	Y	264	337	0			51
								4	4	290	9							
01		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-		208	1	3154	3	Y	456	448	1	1	8	58
								8	4	502	9							
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-		208	1	3111	3	Y	324	340	1			42
								6	4	356	9							
CROSSROADS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	290389	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12855	- 16282						
09		6780 X	1718	-0-	-5062	-0-		251	1	706	3	Y	684	656	0	1	8	75
								9	4	752	9							
10		7006 X	5000	-0-	-2006	-0-		251	1	4058	3	Y	619	630	0	1	8	63
								10	4	681	9							
11		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-		203	1	2195	3	Y	264	287	0	1	8	39
								5	4	290	9							
12		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-		270	1	5095	3	Y	850	725	0	1	8	163
								11	4	935	9							
01		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-		234	1	5366	3	Y	1238	1	0	1243	1	157
								16	4	1362	9							
02		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-		269	1	3828	3	Y	1188	1190	1	1	8	154
								16	4	1307	9							
CROSSROADS UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	290390	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12437	PERF.11358	- 17017						
09		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-		109	1	2628	3	Y	298	329	0			33
								4	4	328	9							
10		3286 X	427	-0-	-2859	-0-		219	1	75	3	Y	118	139	0			12
								3	4	130	9							
11		3180 X	1371	-0-	-1809	-0-		277	1	819	3	Y	246	221	0	1	8	36
								4	4	271	9							
12		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-		232	1	3412	3	Y	454	403	0			87
								6	4	499	9							
01		3286 X	860	-0-	-2426	-0-		252	1	244	3	Y	326	372	1			41
								5	4	359	9							
02		2958 X	399	-0-	-2559	-0-		250	1	16	3	Y	119	145	1			15
								2	4	131	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CROSSROADS UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 290393	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 12309	PERF.12833	- 18847			
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	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	197 1 12 4	5044 3 710 9	Y	645	659 0	1 8	71
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	224 1 16 4	3120 3 1227 9	Y	1115	1071 0	1 8	114
11	4050 X	1331	-0-	-2719	-0-	235 1 8 4	515 3 573 9	Y	521	557 0	1 8	77
12	6045 X	1514	-0-	-4531	-0-	300 1 9 4	488 3 717 9	Y	652	603 0	1 8	125
01	6045 X	2822	-0-	-3223	-0-	360 1 8 4	1926 3 528 9	Y	480	543 1	1 8	61
02	4321 X	3658	-0-	-663	-0-	276 1 20 4	1920 3 1442 9	Y	1311	1200 1	2 8	170
CROSSROADS UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 290394	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 12336	PERF.12831	- 18402			
09	9120 X	652	-0-	-8468	-0-	255 1 391 9	6 4	Y	355	387 0	1 8	39
10	4433 X	318	-0-	-4115	-0-	283 1 33 9	2 4	Y	30	64 0	2 8	3
11	4290 X	3848	-0-	-442	-0-	311 1 9 4	3030 3 498 9	Y	453	388 0	1 8	67
12	4433 X	637	-0-	-3796	-0-	308 1 4 4	26 3 299 9	Y	272	286 0	1 8	52
01	4247 X	1742	-0-	-2505	-0-	333 1 5 4	1150 3 254 9	Y	231	253 1	1 8	29
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	310 1 6 4	2124 3 354 9	Y	322	308 1	1 8	42
CROSSROADS UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 290400	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 12436	PERF.12801	- 16461			
09	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	299 1 5 4	1392 3 172 9	Y	156	160 0	2 8	17
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	345 1 219 9	4 4	Y	199	195 0	1 8	20
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	337 1 3 4	15 3 144 9	Y	131	132 0		19
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	355 1 3 4	14 3 161 9	Y	146	136 0	1 8	28
01	465 X	376	-0-	-89	-0-	270 1 2 4	9 3 95 9	Y	86	102 1	1 8	11
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	315 1 3 4	1557 3 134 9	Y	122	117 1		16
CROSSROADS UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 290483	COMPL. DATE 12/04/2017	TOTAL DEPTH 12295	PERF.12750	- 17097			
09	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	263 1 12 4	1806 3 1063 9	Y	966	967 0	1 8	107
10	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	356 1 20 4	3084 3 1823 9	Y	1657	1594 0	1 8	169
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	412 1 11 4	1220 3 1045 9	Y	950	979 0		140
12	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	286 1 5 4	1711 3 388 9	Y	353	425 0		68
01	899 X	865	-0-	-34	-0-	166 1 4 4	467 3 228 9	Y	207	248 1	1 8	26
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	109 1 3 4	1975 3 187 9	Y	170	174 1		22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6390 X	1596	-0-	-4794	-0-	223 1	13 4	1360 9		Y	1236	1172 0	2 8		136	
10	5332 X	3473	-0-	-1859	-0-	295 1	2349 3	11 4	818 9	Y	744	803 0	1 8		76	
11	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	323 1	3932 3	18 4	1320 9	Y	1200	1096 0	3 8		177	
12	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	276 1	3526 3	20 4	1770 9	Y	1609	1474 0	4 8		308	
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	353 1	2428 3	22 4	1684 9	Y	1531	1 0	1642 1		194	
02	5249 X	2316	-0-	-2933	-0-	326 1	1166 3	11 4	813 9	Y	739	835 1	2 8		96	

WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043

09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1	1 0			-0-
10	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-				-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407

09	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	98 1	985 3	7 4	1141 9	Y	1037	1003 0			35
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	300 1	2429 3	10 4	1590 9	Y	1445	1425 0	2 8		53
11	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	231 1	1682 3	8 4	1098 9	Y	998	1012 0	2 8		37
12	2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	115 1	1670 3	8 4	1042 9	Y	947	933 0	2 8		49
01	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	94 1	3145 3	14 4	1854 9	Y	1685	1677 0	3 8		54
02	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	71 1	4064 3	17 4	2266 9	Y	2060	2048 0	4 8		62

WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303

09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	227 1	2734 3	8 4	928 9	Y	844	820 0	1 8		28
10	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	235 1	2435 3	4 4	319 9	Y	290	306 0	1 8		11
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	184 1	2005 3	4 4	305 9	Y	277	277 0	1 8		10
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	165 1	1819 3	3 4	239 9	Y	217	215 0	1 8		11
01	871 X	871	-0-	-0-	-0-	45 1	697 3	1 4	128 9	Y	116	123 0			4
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	133 1	1739 3	3 4	285 9	Y	259	255 0			8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
WILLIS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 291249		COMPL. DATE 03/26/2016			TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335				
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	* AMT	EOM BALANCE
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	392 1	665 3	Y	564	553 0	3 8	19	
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	5 4	620 9	Y	453	453 0	2 8	17	
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	392 1	747 3	Y	399	399 0	2 8	15	
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	4 4	498 9	Y	356	351 0	1 8	19	
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	273 1	359 3	Y	325	333 0	1 8	10	
02	1624 X	718	-0-	-906	-0-	3 4	439 9	Y	315	315 0	1 8	9	
						174 1	324 3	Y					
						3 4	392 9	Y					
						156 1	243 3	Y					
						3 4	358 9	Y					
						142 1	226 3	Y					
						3 4	347 9	Y					

HALEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 291768		COMPL. DATE 08/22/2019			TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224				
09	6660 X	4427	-0-	-2233	-0-	57 1	2880 3	Y	1346	1343 0		20	
10	6882 X	5074	-0-	-1808	-0-	9 4	1481 9	Y	1732	1728 0	1 8	23	
11	4590 X	3194	-0-	-1396	-0-	47 1	3108 3	Y	816	829 0	1 8	9	
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	14 4	1905 9	Y	1214	1175 0	1 8	47	
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	39 1	2250 3	Y	1230	1251 0	1 8	25	
02	4756 X	4609	-0-	-147	-0-	7 4	898 9	Y	1080	1085 0	1 8	19	
						44 1	3602 3	Y					
						10 4	1335 9	Y					
						43 1	3677 3	Y					
						12 4	1353 9	Y					
						43 1	3368 3	Y					
						10 4	1188 9	Y					

SANDIES CREEK A		WELL #: 1H		RRCID -> 291813		COMPL. DATE 04/29/2018			TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968				
09	5580 X	5207	-0-	-373	-0-	304 1	3580 3	Y	1187	1131 0	1 8	204	
10	5766 X	4513	-0-	-1253	-0-	17 4	1306 9	Y	1033	1090 0	1 8	146	
11	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	282 1	3080 3	Y	1246	1245 0	1 8	146	
12	5766 X	4104	-0-	-1662	-0-	15 4	1136 9	Y	1006	850 0	2 8	300	
01	5580 X	4562	-0-	-1018	-0-	269 1	3419 3	Y	1124	1271 0	1 8	152	
02	5046 X	4500	-0-	-546	-0-	17 4	1371 9	Y	1100	1068 0	1 8	183	
						313 1	2669 3	Y					
						15 4	1107 9	Y					
						244 1	3065 3	Y					
						17 4	1236 9	Y					
						249 1	3025 3	Y					
						16 4	1210 9	Y					

SANDIES CREEK G		WELL #: 7H		RRCID -> 291901		COMPL. DATE 06/26/2019			TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667				
09	4440 X	3720	-0-	-720	-0-	280 1	2836 3	Y	539	513 0	1 8	93	
10	4588 X	3615	-0-	-973	-0-	11 4	593 9	Y	545	560 0	1 8	77	
11	4440 X	3419	-0-	-1021	-0-	274 1	2730 3	Y	578	586 0	1 8	68	
12	4278 X	3508	-0-	-770	-0-	11 4	600 9	Y	604	491 0	1 8	180	
01	4030 X	3486	-0-	-544	-0-	212 1	2560 3	Y	570	672 0	1 8	77	
02	3596 X	3220	-0-	-376	-0-	11 4	636 9	Y	537	524 0	1 8	89	
						216 1	2617 3	Y					
						11 4	664 9	Y					
						198 1	2650 3	Y					
						11 4	627 9	Y					
						205 1	2414 3	Y					
						10 4	591 9	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3540 X	3117	-0-	-423	-0-	306	1	2168	3	Y	575	552	0		99
						10	4	633	9						
10	3658 X	2705	-0-	-953	-0-	249	1	1857	3	Y	535	558	0		76
						10	4	589	9						
11	3540 X	2448	-0-	-1092	-0-	297	1	1594	3	Y	498	516	0		58
						9	4	548	9						
12	3658 X	2652	-0-	-1006	-0-	286	1	1772	3	Y	532	431	0		159
						9	4	585	9						
01	3565 X	2910	-0-	-655	-0-	229	1	2126	3	Y	496	588	0		67
						9	4	546	9						
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	232	1	2240	3	Y	529	508	0		88
						9	4	582	9						
COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756															
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	14	1	1294	3	Y	473	505	0	1 8	29
						7	4	520	9						
10	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	21	1	1049	3	Y	731	717	0		43
						10	4	804	9						
11	1590 N	1293	-0-	-297	-0-	9	1	332	3	Y	857	847	0		53
						9	4	943	9						
12	1643 N	579	-0-	-1064	-0-	7	1	56	3	Y	465	452	0		66
						4	4	512	9						
01	1643 N	756	-0-	-887	-0-	6	1	80	3	Y	602	629	0		39
						8	4	662	9						
02	1247 N	329	-0-	-918	-0-	7	1	53	3	Y	241	262	0		18
						4	4	265	9						
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844															
09	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	249	1	2063	3	Y	808	761	0		139
						12	4	889	9						
10	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	204	1	1818	3	Y	677	720	0		96
						11	4	745	9						
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	204	1	1945	3	Y	863	858	0		101
						13	4	949	9						
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	212	1	1984	3	Y	746	624	0		223
						11	4	821	9						
01	2976 X	2742	-0-	-234	-0-	205	1	1763	3	Y	694	823	0		94
						11	4	763	9						
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	200	1	1795	3	Y	725	699	0		120
						11	4	798	9						
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410															
09	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	25	1	1797	3	Y	2129	2123	0	1 8	20
						19	4	2342	9						
10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	30	1	2109	3	Y	2111	2107	0	1 8	23
						19	4	2322	9						
11	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	31	1	1961	3	Y	1159	1168	0	3 8	11
						10	4	1275	9						
12	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	34	1	2040	3	Y	2154	2134	0	1 8	30
						17	4	2369	9						
01	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	42	1	1950	3	Y	2220	2205	0	31 1	13
						20	4	2442	9			1	8		
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	25	1	1841	3	Y	1798	1790	0	2 8	19
						16	4	1978	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
LYNCH UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 292547	COMPL. DATE 11/15/2019	TOTAL DEPTH 11084	PERF.11441	- 16817			
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	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	23 1 14 4	2617 3 1312 9	Y	1193	1193 0	2 8	11
10	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	26 1 13 4	2423 3 1212 9	Y	1102	1099 0	2 8	12
11	3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	22 1 11 4	1992 3 1580 9	Y	1436	1434 0	1 8	13
12	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	31 1 13 4	2837 3 1563 9	Y	1421	1412 0	2 8	20
01	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	41 1 14 4	2713 3 1440 9	Y	1309	1301 0 2 8	18 1	8
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	24 1 12 4	2560 3 1294 9	Y	1176	1170 0	2 8	12
COOPER UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 292556	COMPL. DATE 09/18/2019	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11956	- 16915			
09	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	29 1 17 4	3038 3 1528 9	Y	1389	1384 0	1 8	85
10	2821 X	2634	-0-	-187	-0-	47 1 14 4	1527 3 1046 9	Y	951	979 0	1 8	56
11	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	43 1 15 4	6117 3 818 9	Y	744	753 0	1 8	46
12	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	55 1 14 4	9642 3 749 9	Y	681	630 0	1 8	96
01	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	24 1 12 4	3551 3 668 9	Y	607	663 0	1 8	39
02	2639 X	1148	-0-	-1491	-0-	13 1 12 4	187 3 936 9	Y	851	826 0		64
SANDIES CREEK J		WELL #:		9H	RRCID -> 292559	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL DEPTH 11959	PERF.12096	- 17914			
09	3330 X	2580	-0-	-750	-0-	251 1 10 4	1618 3 701 9	Y	637	608 0		110
10	3441 X	2444	-0-	-997	-0-	236 1 10 4	1496 3 702 9	Y	638	658 0		90
11	3330 X	2928	-0-	-402	-0-	184 1 11 4	1901 3 832 9	Y	756	757 0		89
12	3286 X	2645	-0-	-641	-0-	199 1 11 4	1589 3 846 9	Y	769	628 0		230
01	2790 X	782	-0-	-2008	-0-	235 1 7 4	28 3 512 9	Y	465	632 0		63
02	2842 X	848	-0-	-1994	-0-	238 1 8 4	44 3 558 9	Y	507	486 0		84
LYNCH UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 292580	COMPL. DATE 09/03/2018	TOTAL DEPTH 11100	PERF.11112	- 16709			
09	6150 X	5484	-0-	-666	-0-	30 1 12 4	4203 3 1239 9	Y	1126	1127 0	1 8	10
10	6355 X	4804	-0-	-1551	-0-	33 1 11 4	3574 3 1186 9	Y	1078	1075 0	1 8	12
11	5490 X	5189	-0-	-301	-0-	35 1 9 4	3917 3 1228 9	Y	1116	1118 0		10
12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	38 1 10 4	4700 3 1278 9	Y	1162	1155 0	1 8	16
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	36 1 11 4	4832 3 1299 9	Y	1181	1172 0 1 8	17 1	7
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	22 1 9 4	4633 3 967 9	Y	879	875 0	2 8	9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709														
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	61 1	4635 3	Y	3115	3128 0	1 8		49
							16 4	3427 9						
10		7936 X	6254	-0-	-1682	-0-	43 1	3161 3	Y	2751	2748 0	1 8		51
							24 4	3026 9						
11		7680 X	6345	-0-	-1335	-0-	37 1	2081 3	Y	3822	3789 0	1 8		83
							23 4	4204 9						
12		7936 X	6500	-0-	-1436	-0-	53 1	733 3	Y	5172	5066 0	1 8		188
							25 4	5689 9						
01		7936 X	6554	-0-	-1382	-0-	30 1	2729 3	Y	3427	3551 0	1 8		63
							25 4	3770 9						
02		7540 X	5960	-0-	-1580	-0-	34 1	3181 3	Y	2479	2502 0	1 8		39
							18 4	2727 9						
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911														
09		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	19 1	737 3	Y	2291	2295 0	1 8		21
							16 4	2520 9						
10		1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	21 1	474 3	Y	1110	1117 0	2 8		12
							9 4	1221 9						
11		1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	23 1	651 3	Y	1070	1070 0	2 8		10
							8 4	1177 9						
12		1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	25 1	577 3	Y	1102	1095 0	1 8		16
							8 4	1212 9						
01		1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	Y	892	888 0	13 1		5
							8 4	981 9			2 8			
02		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	19 1	517 3	Y	832	827 0	1 8		9
							8 4	915 9						
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965														
09		14509 X	14509	-0-	-0-	-0-	14 1	11144 3	Y	3020	3025 0	1 8		38
							29 4	3322 9						
10		14632 X	13182	-0-	-1450	-0-	4 1	9788 3	Y	3055	3045 0	1 8		47
							29 4	3361 9						
11		14160 X	12297	-0-	-1863	-0-	30 1	8887 3	Y	3048	3041 0	1 8		53
							27 4	3353 9						
12		14632 X	13838	-0-	-794	-0-	26 1	10620 3	Y	2878	2798 0	1 8		132
							26 4	3166 9						
01		14632 X	12277	-0-	-2355	-0-	111 1	9129 3	Y	2738	2801 0			69
							25 4	3012 9						
02		13688 X	10973	-0-	-2715	-0-	32 1	8559 3	Y	2145	2158 0			56
							22 4	2360 9						
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
09		19140 X	10927	-0-	-8213	-0-	381 1	8482 3	Y	1860	1836 0	6 8		62
							18 4	2046 9						
10		17484 X	10868	-0-	-6616	-0-	364 1	8423 3	Y	1879	1867 0	5 8		69
							14 4	2067 9						
11		14490 X	8907	-0-	-5583	-0-	323 1	6793 3	Y	1615	1620 0	4 8		60
							14 4	1777 9						
12		13857 X	8342	-0-	-5515	-0-	314 1	6326 3	Y	1536	1512 0	4 8		80
							12 4	1690 9						
01		11284 X	5965	-0-	-5319	-0-	237 1	4184 3	Y	1394	1426 0	3 8		45
							11 4	1533 9						
02		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	213 1	5611 3	Y	1238	1242 0	4 8		37
							11 4	1362 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		8130 X	5744	-0-	-2386	-0-	54 1	4497 3	Y	1068	1054 0	2 8		67	
							18 4	1175 9							
10		8401 X	7150	-0-	-1251	-0-	68 1	5623 3	Y	1305	1313 0	3 8		56	
							23 4	1436 9							
11		7620 X	7191	-0-	-429	-0-	69 1	5784 3	Y	1198	1191 0	3 8		60	
							20 4	1318 9							
12		6727 X	1640	-0-	-5087	-0-	54 1	311 3	Y	1144	1066 0	3 8		135	
							17 4	1258 9							
01		7161 X	1583	-0-	-5578	-0-	25 1	92 3	Y	1317	1315 0	4 8		133	
							17 4	1449 9							
02		6612 X	3224	-0-	-3388	-0-	38 1	2729 3	Y	407	501 0	2 8		37	
							9 4	448 9							
SIMMONS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500															
09		8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	18 1	7025 3	Y	1249	1294 0	2 8		91	
							12 4	1374 9							
10		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	8 1	7011 3	Y	1108	1135 0	2 8		62	
							11 4	1219 9							
11		6870 X	6169	-0-	-701	-0-	9 1	4993 3	Y	1052	1057 0	2 8		55	
							10 4	1157 9							
12		8711 X	6985	-0-	-1726	-0-	116 1	5705 3	Y	1049	1006 0	2 8		96	
							10 4	1154 9							
01		8711 X	7180	-0-	-1531	-0-	295 1	5328 3	Y	1402	1407 0	2 8		89	
							15 4	1542 9							
02		8062 X	5468	-0-	-2594	-0-	262 1	4460 3	Y	672	681 0	1 8		79	
							7 4	739 9							
BOWERS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576															
09		17160 X	14850	-0-	-2310	-0-	101 1	11664 3	Y	2788	2794 0	3 8		44	
							18 4	3067 9							
10		17577 X	14987	-0-	-2590	-0-	89 1	12657 3	Y	2014	2017 0	4 8		37	
							26 4	2215 9							
11		17010 X	14936	-0-	-2074	-0-	90 1	12256 3	Y	2333	2317 0	3 8		50	
							24 4	2566 9							
12		15934 X	13616	-0-	-2318	-0-	148 1	11314 3	Y	1939	1916 0	3 8		70	
							21 4	2133 9							
01		15717 X	14465	-0-	-1252	-0-	63 1	11920 3	Y	2234	2260 0	3 8		41	
							25 4	2457 9							
02		13166 X	12252	-0-	-914	-0-	63 1	10184 3	Y	1804	1813 0	3 8		29	
							21 4	1984 9							
SIMMONS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466															
09		6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	18 1	5478 3	Y	920	953 0	2 8		67	
							9 4	1012 9							
10		6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	8 1	5660 3	Y	832	851 0	2 8		46	
							9 4	915 9							
11		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	10 1	4298 3	Y	801	803 0	2 8		42	
							8 4	881 9							
12		6727 X	5850	-0-	-877	-0-	139 1	4800 3	Y	821	787 0	1 8		75	
							8 4	903 9							
01		6727 X	6102	-0-	-625	-0-	294 1	4582 3	Y	1104	1108 0	1 8		70	
							12 4	1214 9							
02		5278 X	4768	-0-	-510	-0-	264 1	3782 3	Y	650	643 0	1 8		76	
							7 4	715 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
SIMMONS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 294697		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11549		PERF.11652 - 16135	
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	516 X	516	-0-	-0-	-0-	13 1	44 3	Y	413	429 0	2 8 30
						5 4	454 9				
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	Y	642	634 0	2 8 36
						7 4	706 9				
11	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	8 1	4180 3	Y	848	838 0	2 8 44
						9 4	933 9				
12	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	100 1	3213 3	Y	689	668 0	2 8 63
						7 4	758 9				
01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	278 1	3420 3	Y	931	933 0	2 8 59
						11 4	1024 9				
02	4959 X	2906	-0-	-2053	-0-	250 1	1997 3	Y	593	581 0	1 8 70
						7 4	652 9				

KORTH UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 294724		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11371 - 14432	
09	3840 X	3325	-0-	-515	-0-	9 1	2339 3	Y	876	877 0	35
						13 4	964 9				
10	3968 X	3054	-0-	-914	-0-	12 1	2146 3	Y	804	801 0	38
						12 4	884 9				
11	3660 X	2875	-0-	-785	-0-	11 1	2033 3	Y	745	755 0	28
						11 4	820 9				
12	3565 X	2877	-0-	-688	-0-	13 1	2058 3	Y	723	673 0	78
						11 4	795 9				
01	3565 X	2891	-0-	-674	-0-	13 1	2017 3	Y	771	825 0	24
						13 4	848 9				
02	2755 X	2587	-0-	-168	-0-	11 1	1802 3	Y	693	691 0	26
						12 4	762 9				

SIMMONS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294877		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11665 - 16084	
09	7080 X	2157	-0-	-4923	-0-	17 1	670 3	Y	1324	1349 0	4 8 96
						14 4	1456 9				
10	7316 X	2255	-0-	-5061	-0-	8 1	608 3	Y	1477	1487 0	4 8 82
						14 4	1625 9				
11	6600 X	3720	-0-	-2880	-0-	8 1	2248 3	Y	1320	1330 0	3 8 69
						12 4	1452 9				
12	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	108 1	1683 3	Y	2321	2174 0	4 8 212
						19 4	2553 9				
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	337 1	3179 3	Y	1158	1294 0	3 8 73
						14 4	1274 9				
02	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	261 1	2438 3	Y	725	711 0	2 8 85
						9 4	798 9				

KORTH UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294897		COMPL. DATE 09/21/2016		TOTAL DEPTH 11226		PERF.11218 - 17017	
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	9 1	3167 3	Y	654	664 0	1 8 26
						12 4	719 9				
10	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	14 1	5000 3	Y	609	606 0	1 8 28
						12 4	670 9				
11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	12 1	4794 3	Y	556	563 0	21
						10 4	612 9				
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	17 1	5601 3	Y	736	677 0	80
						13 4	810 9				
01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	16 1	5422 3	Y	790	845 0	25
						15 4	869 9				
02	5336 X	5284	-0-	-52	-0-	13 1	4461 3	Y	724	722 0	27
						14 4	796 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
FLEETWOOD UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	296288	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11931	PERF.11875	-	17255
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		45390 X	NO RPT	-0-	-45390				Y	NO RPT			-0-
10		46903 X	NO RPT	-0-	-46903				Y	NO RPT			-0-
11		45390 X	NO RPT	-0-	-45390				Y	NO RPT			-0-
12		46903 X	NO RPT	-0-	-46903				Y	NO RPT			-0-
01		46903 X	1785	-0-	-45118			26 1	1132 3	Y	563	576 0	23
								8 4	619 9				
02		43877 X	1812	-0-	-42065			85 1	1211 3	Y	463	474 0	12
								7 4	509 9				
EMERSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	296290	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	11401	PERF.11531	-	16765
09		17730 X	NO RPT	-0-	-17730				Y	NO RPT			-0-
10		18321 X	NO RPT	-0-	-18321				Y	NO RPT			-0-
11		17730 X	NO RPT	-0-	-17730				Y	NO RPT			-0-
12		18321 X	NO RPT	-0-	-18321				Y	NO RPT			-0-
01		18321 X	NO RPT	-0-	-18321				Y	NO RPT			-0-
02		17139 X	NO RPT	-0-	-17139				Y	NO RPT			-0-
EMERSON UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	296292	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	11388	PERF.11514	-	16554
09		21960 X	NO RPT	-0-	-21960				Y	NO RPT			-0-
10		22692 X	NO RPT	-0-	-22692				Y	NO RPT			-0-
11		21960 X	NO RPT	-0-	-21960				Y	NO RPT			-0-
12		22692 X	NO RPT	-0-	-22692				Y	NO RPT			-0-
01		22692 X	787	-0-	-21905			1 1	72 3	Y	639	679 0	100
								11 4	703 9				
02		21228 X	740	-0-	-20488			3 1	78 3	Y	590	600 0	88
								10 4	649 9				
EMERSON UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	296293	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	11442	PERF.11557	-	16424
09		21570 X	NO RPT	-0-	-21570				Y	NO RPT			-0-
10		22289 X	NO RPT	-0-	-22289				Y	NO RPT			-0-
11		21570 X	NO RPT	-0-	-21570				Y	NO RPT			-0-
12		22289 X	NO RPT	-0-	-22289				Y	NO RPT			-0-
01		22289 X	3171	-0-	-19118			1 1	2496 3	Y	603	701 0	95
								11 4	663 9				
02		20851 X	769	-0-	-20082			82 3	9 4	Y	616	618 0	92
								678 9					
FLEETWOOD UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	296294	COMPL. DATE	09/18/2017	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11900	-	17117
09		40890 X	NO RPT	-0-	-40890				Y	NO RPT			-0-
10		42253 X	NO RPT	-0-	-42253				Y	NO RPT			-0-
11		40890 X	NO RPT	-0-	-40890				Y	NO RPT			-0-
12		42253 X	NO RPT	-0-	-42253				Y	NO RPT			-0-
01		42253 X	1468	-0-	-40785			25 1	852 3	Y	530	547 0	22
								8 4	583 9				
02		39527 X	1006	-0-	-38521			63 1	495 3	Y	402	413 0	10
								6 4	442 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEETWOOD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0 W	2345	-0-	2345	2345	36	1	1466	3	Y	756	774	0	1	8	31
						11	4	832	9							
*02	0 W	2521	-0-	2521	4866	105	1	1639	3	Y	696	709	0			18
						11	4	766	9							

EMERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566

09	26280 X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	27156 X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	26280 X	NO RPT	-0-	-26280	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	27156 X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	27156 X	3094	-0-	-24062	-0-	1	1	2364	3	Y	651	668	0	2	8	102
						13	4	716	9							
02	25404 X	2680	-0-	-22724	-0-	2	1	2074	3	Y	540	560	0	2	8	80
						10	4	594	9							

FLEETWOOD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047

*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
WFR WELL #: 8H RRCID -> 294123 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728

09	59220 X	34583	-0-	-24637	-0-	1214	1	27033	2	N	5153	4896	1			515
						668	4	5668	9							
10	53041 X	32310	-0-	-20731	-0-	1273	1	25325	2	N	5085	5034	1			566
						118	4	5594	9							
11	45270 X	29321	-0-	-15949	-0-	1227	1	23597	2	N	4022	3944	1			644
						73	4	4424	9							
12	42780 X	29179	-0-	-13601	-0-	1285	1	22626	2	N	4703	4731	1			616
						95	4	5173	9							
01	38967 X	26958	-0-	-12009	-0-	2034	1	19250	2	N	4187	4310	1			493
						1068	4	4606	9							
02	33437 X	NO RPT	-0-	-33437	-0-					N	NO RPT					493

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359

09	60510 X	18683	-0-	-41827	-0-	443	1	16047	2	Y	1920	1962	0			111
						81	4	2112	9							
10	62527 X	29911	-0-	-32616	-0-	797	1	25969	2	Y	2746	2706	0			151
						124	4	3021	9							
11	56940 X	37644	-0-	-19296	-0-	1125	1	33398	2	Y	2681	2704	0			128
						172	4	2949	9							
12	49724 X	38334	-0-	-11390	-0-	1159	1	33885	2	Y	2912	2894	0			146
						87	4	3203	9							
01	44857 X	29313	-0-	-15544	-0-	925	1	25696	2	Y	2214	2255	0			105
						257	4	2435	9							
02	36395 X	36056	-0-	-339	-0-	1111	1	31611	2	Y	2842	2832	0			115
						208	4	3126	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303													
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
09	49740	X	46579	-0-	-3161	-0-	1135 1	41127 2	Y	3735	3674 0		204
							208 4	4109 9					
10	54870	X	42003	-0-	-12867	-0-	1143 1	37259 2	Y	3112	3109 0		207
							178 4	3423 9					
11	47400	X	37202	-0-	-10198	-0-	1114 1	33072 2	Y	2587	2662 0		132
							170 4	2846 9					
12	48143	X	37719	-0-	-10424	-0-	1151 1	33649 2	Y	2575	2611 0		96
							86 4	2833 9					
01	48143	X	33589	-0-	-14554	-0-	1070 1	29714 2	Y	2279	2297 0		78
							298 4	2507 9					
02	33816	X	33816	-0-	-0-	-0-	1055 1	30010 2	Y	2321	2322 0		77
							198 4	2553 9					
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153													
09	19110	X	14213	-0-	-4897	-0-	339 1	12290 2	Y	1384	1386 0		84
							62 4	1522 9					
10	20429	X	18497	-0-	-1932	-0-	453 1	14777 2	Y	2906	2848 0		142
							70 4	3197 9					
11	18870	X	18853	-0-	-17	-0-	519 1	15410 2	Y	2586	2609 0		119
							79 4	2845 9					
12	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	527 1	15407 2	Y	2175	2183 0		111
							39 4	2393 9					
01	18507	X	15166	-0-	-3341	-0-	479 1	13299 2	Y	1141	1188 0		64
							133 4	1255 9					
02	16878	X	15043	-0-	-1835	-0-	471 1	13399 2	Y	986	1002 0		48
							88 4	1085 9					
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321													
09	39300	X	28109	-0-	-11191	-0-	702 1	25431 2	Y	1751	1744 0		82
							50 4	1926 9					
10	40610	X	29125	-0-	-11485	-0-	807 1	26301 2	Y	1764	1753 0		93
							77 4	1940 9					
11	36300	X	19906	-0-	-16394	-0-	603 1	17901 2	Y	1231	1260 0		64
							48 4	1354 9					
12	33852	X	22250	-0-	-11602	-0-	669 1	19573 2	Y	1795	1780 0		79
							33 4	1975 9					
01	31124	X	18717	-0-	-12407	-0-	594 1	16498 2	Y	1405	1431 0		53
							79 4	1546 9					
02	25665	X	18234	-0-	-7431	-0-	562 1	15999 2	Y	1473	1474 0		52
							53 4	1620 9					
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873													
09	37860	X	29026	-0-	-8834	-0-	722 1	26166 2	Y	1897	1894 0		68
							51 4	2087 9					
10	36642	X	27683	-0-	-8959	-0-	763 1	24870 2	Y	1798	1790 0		76
							72 4	1978 9					
11	31080	X	24788	-0-	-6292	-0-	748 1	22203 2	Y	1615	1632 0		59
							60 4	1777 9					
12	32116	X	21074	-0-	-11042	-0-	642 1	18769 2	Y	1484	1485 0		58
							31 4	1632 9					
01	32116	X	18860	-0-	-13256	-0-	595 1	16529 2	Y	1506	1513 0		51
							79 4	1657 9					
02	28072	X	21028	-0-	-7044	-0-	641 1	18225 2	Y	1911	1899 0		63
							60 4	2102 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905														
M O	ALLOW 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
09	45360 X	25949	-0-	-19411	-0-	641	1	23249	2	Y	1831	1820	0	101
						45	4	2014	9					
10	46872 X	25156	-0-	-21716	-0-	691	1	22522	2	Y	1706	1699	0	108
						66	4	1877	9					
11	39570 X	18998	-0-	-20572	-0-	569	1	16891	2	Y	1356	1384	0	80
						46	4	1492	9					
12	34596 X	22101	-0-	-12495	-0-	658	1	19232	2	Y	1981	1967	0	94
						32	4	2179	9					
01	29481 X	15835	-0-	-13646	-0-	497	1	13794	2	Y	1344	1380	0	58
						66	4	1478	9					
02	25085 X	19492	-0-	-5593	-0-	594	1	16908	2	Y	1758	1754	0	62
						56	4	1934	9					
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010														
09	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	618	1	1610	2	N	665	640	0	262
						732	9							
10	3689 X	3137	-0-	-552	-0-	628	1	1647	2	N	784	711	0	335
						862	9							
11	3570 X	941	-0-	-2629	-0-	522	1	419	9	N	381	576	0	140
12	3286 X	1053	-0-	-2233	-0-	562	1	4	4	N	443	449	0	134
						487	9							
01	3131 X	1124	-0-	-2007	-0-	467	1	227	2	N	389	247	0	276
						2	4	428	9					
02	2929 X	1391	-0-	-1538	-0-	630	1	197	2	N	513	636	0	153
						564	9							
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303														
09	46320 X	32411	-0-	-13909	-0-	811	1	29394	2	Y	1954	1938	0	115
						57	4	2149	9					
10	47864 X	35930	-0-	-11934	-0-	1000	1	32599	2	Y	2033	2018	0	130
						95	4	2236	9					
11	44340 X	28407	-0-	-15933	-0-	866	1	25723	2	Y	1590	1625	0	95
						69	4	1749	9					
12	38595 X	26203	-0-	-12392	-0-	799	1	23352	2	Y	1830	1826	0	99
						39	4	2013	9					
01	35929 X	22673	-0-	-13256	-0-	725	1	20124	2	Y	1571	1600	0	70
						96	4	1728	9					
02	33002 X	21723	-0-	-11279	-0-	677	1	19257	2	Y	1569	1578	0	61
						63	4	1726	9					
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893														
09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	464	465	0	36
						510	9							
10	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	693	2	N	602	605	0	33
						662	9							
11	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	1031	1	6236	2	N	857	844	0	46
						2	4	943	9					
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	671	1	3471	2	N	771	778	0	39
						1	4	848	9					
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	329	1	2185	2	N	783	768	0	54
						9	4	861	9					
02	7946 X	1688	-0-	-6258	-0-	280	1	1372	2	N	33	85	0	2
						36	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479													
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	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	729 1	4625 2	N	284	290 0	22		
						3 4	312 9						
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	755 1	4385 2	N	395	395 0	22		
						435 9							
11	5580 X	3127	-0-	-2453	-0-	365 1	2510 2	N	228	238 0	12		
						1 4	251 9						
12	5859 X	3027	-0-	-2832	-0-	347 1	2242 2	N	398	390 0	20		
						438 9							
01	5859 X	584	-0-	-5275	-0-	14 1	321 2	N	226	230 0	16		
						249 9							
02	5481 X	2747	-0-	-2734	-0-	264 1	1735 2	N	680	666 0	30		
						748 9							
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310													
09	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-		
10	2077 X	331	-0-	-1746	-0-	331 2		N	-0-		-0-		
11	2010 X	184	-0-	-1826	-0-	184 2		N	-0-		-0-		
12	2077 X	98	-0-	-1979	-0-	95 2	3 9	N	3	3 0	-0-		
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	660 2	23 9	N	21	20 0	1		
02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2498 2	30 9	N	27	27 0	1		
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497													
09	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	776 1	2472 2	N	1088	1103 0	90		
						1197 9							
10	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	945 1	7215 2	N	1214	1196 0	108		
						1335 9							
11	9990 X	8385	-0-	-1605	-0-	837 1	6364 2	N	1076	1073 0	111		
						1184 9							
12	10323 X	7316	-0-	-3007	-0-	781 1	5335 2	N	1091	1094 0	108		
						1200 9							
01	10323 X	6537	-0-	-3786	-0-	839 1	4467 2	N	1119	1106 0	121		
						1231 9							
02	8874 X	7010	-0-	-1864	-0-	744 1	5046 2	N	1109	1098 0	132		
						1220 9							
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970													
09	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1648 1	32 9	N	29	87 0	46		
10	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-	1166 1	860 9	N	782	714 0	114		
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	1310 1	935 9	N	850	779 0	185		
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	1376 1	982 9	N	893	864 0	214		
01	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1318 1	7256 2	N	800	789 0	225		
						880 9							
02	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	3774 1	5657 2	N	653	657 0	221		
						718 9							
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760													
09	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2061 1	54 9	N	49	82 0	65		
10	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1365 1	387 9	N	352	366 0	51		
11	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1329 1	608 9	N	553	484 0	120		
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1338 1	549 9	N	499	500 0	119		
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1113 1	509 9	N	463	452 0	130		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	398	393 0	135		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OPIELA WELL #: 3H RRCID -> 295442 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10769 - 13664													
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
09		26820 X	2784	-0-	-24036	-0-	257 1	1699 2	N	753	777 0		19
							828 9						
10		5456 X	3601	-0-	-1855	-0-	441 1	2511 2	N	590	587 0		22
							649 9						
11		4950 X	697	-0-	-4253	-0-	16 1	220 2	N	419	431 0		10
							461 9						
12		5115 X	2189	-0-	-2926	-0-	202 1	1257 2	N	663	657 0		16
							1 4	729 9					
01		3596 X	2657	-0-	-939	-0-	314 1	1783 2	N	509	508 0		17
							560 9						
*02		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1166 1	5905 2	N	526	531 0		12
							3 4	579 9					

MARATHON OIL EF LLC 525398													
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592													
09		4530 X	2326	-0-	-2204	-0-	2076 1	10 4	Y	218	329 1		266
							240 9						
10		9052 X	52	-0-	-9000	-0-	13 1	39 4	Y	-0-			266
11		15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	2315 1	12035 3	Y	1032	60 0	770 1	468
							99 4	1135 9					
12		25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	3283 1	21913 3	Y	651	47 0	574 1	498
							13 4	716 9					
01		21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	3875 1	17381 3	Y	410	8 0	566 1	334
							69 4	451 9					
02		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	3838 1	10684 3	Y	541	25 0	189 1	661
							111 4	595 9					

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828													
09		14700 X	2193	-0-	-12507	-0-	1698 1	495 9	Y	450	574 1		318
10		15190 X	2618	-0-	-12572	-0-	2064 1	192 4	Y	329	385 1		262
							362 9						
11		20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	1608 1	15292 3	Y	2797	2660 1		399
							102 4	3077 9					
12		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	2356 1	3819 3	Y	1749	1462 1		686
							108 4	1924 9					
01		4991 X	4673	-0-	-318	-0-	2429 1	1124 3	Y	763	1100 1		349
							281 4	839 9					
02		19401 X	3614	-0-	-15787	-0-	2660 1	251 4	Y	639	1 0	377 1	610
							703 9						

BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703													
09		1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	246 1	1167 3	Y	238	239 0		4
							4 4	262 9					
10		1767 X	309	-0-	-1458	-0-	77 1	110 3	Y	110	112 0		2
							1 4	121 9					
11		2400 X	747	-0-	-1653	-0-	103 1	503 3	Y	126	126 0		2
							2 4	139 9					
12		2480 X	1764	-0-	-716	-0-	297 1	1182 3	Y	254	251 0		5
							6 4	279 9					
01		2480 X	301	-0-	-2179	-0-	94 1	84 3	Y	108	110 0		3
							4 4	119 9					
02		1624 X	14	-0-	-1610	-0-	1 1	13 9	Y	12	15 0		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553								
M	O	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		
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	248	1	3019	3	Y	346	346	0	5		
10	990 X	990	-0-	-0-	-0-	91	1	781	3	Y	105	108	0	2		
11	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	951	3	Y	87	87	0	2		
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	440	1	1274	3	Y	558	550	0	10		
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	140	1	761	3	Y	113	120	0	3		
02	3538 X	1827	-0-	-1711	-0-	99	1	1718	3	Y	7	10	0	-0-		
						2	4	8	9							
ANN FRIAR THOMAS										WELL #:	1H	RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 13262	PERF.13327 - 18702
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
ANN FRIAR THOMAS										WELL #:	2H	RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012	TOTAL DEPTH 13316	PERF.13540 - 17952
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	178	1	179		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			179		
ANN FRIAR THOMAS										WELL #:	3H	RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012	TOTAL DEPTH 13050	PERF.13428 - 16607
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	94	1	94		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			94		
ANN FRIAR THOMAS										WELL #:	4H	RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012	TOTAL DEPTH 12970	PERF.13513 - 17883
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1	33		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 ANN FRIAR THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 285875 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	90 N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	9	Y	13	317	1			319
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	1	1	52	4	Y	14					333
						15	9									
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8	4	54	9	Y	49					382
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4					386
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	4	6	9	Y	5					391
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	2	4	13	9	Y	12					403

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

09	6570 X	4150	-0-	-2420	-0-	383	1	2772	3	Y	899	901	0			14
						6	4	989	9							
10	6789 X	3543	-0-	-3246	-0-	438	1	1720	3	Y	1252	1244	0			22
						8	4	1377	9							
11	6570 X	1188	-0-	-5382	-0-	326	1	15	3	Y	764	771	0			15
						7	4	840	9							
12	6231 X	1206	-0-	-5025	-0-	303	1	160	3	Y	670	673	0			12
						6	4	737	9							
01	5735 X	28	-0-	-5707	-0-	8	1	7	3	Y	12	24	0			-0-
						13	9									
02	3103 X	427	-0-	-2676	-0-	247	1	30	3	Y	132	129	0			3
						5	4	145	9							

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 285878 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181

09	1980 X	736	-0-	-1244	-0-	531	1	8	4	Y	179	182	0			3
						197	9									
10	2046 X	837	-0-	-1209	-0-	511	1	10	4	Y	287	285	0			5
						316	9									
11	2100 X	778	-0-	-1322	-0-	469	1	10	4	Y	272	272	0			5
						299	9									
12	2170 X	1046	-0-	-1124	-0-	298	1	408	3	Y	304	303	0			6
						6	4	334	9							
01	2170 X	560	-0-	-1610	-0-	35	1	365	3	Y	144	146	0			4
						2	4	158	9							
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	191	1	1044	3	Y	388	384	0			8
						4	4	427	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194

09	2040 X	1918	-0-	-122	-0-	632	1	999	3	Y	252	252	0			4
						10	4	277	9							
10	2108 X	942	-0-	-1166	-0-	331	1	448	3	Y	143	145	0			2
						6	4	157	9							
11	1980 X	851	-0-	-1129	-0-	327	1	386	3	Y	119	119	0			2
						7	4	131	9							
12	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	644	1	597	3	Y	258	255	0			5
						12	4	284	9							
01	2046 X	1313	-0-	-733	-0-	268	1	922	3	Y	101	103	0			3
						12	4	111	9							
02	1856 X	798	-0-	-1058	-0-	138	1	645	3	Y	11	14	0			-0-
						3	4	12	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541			
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	
09	1980 X	1731	-0-	-249	-0-	508 1 8 4	950 3 265 9	Y	241	241 0	4
10	2666 X	1990	-0-	-676	-0-	504 1 10 4	1459 3 17 9	Y	15	19 0	-0-
11	2580 X	2177	-0-	-403	-0-	601 1 13 4	1310 3 253 9	Y	230	226 0	4
12	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	646 1 12 4	1148 3 348 9	Y	316	314 0	6
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	519 1 24 4	1418 3 415 9	Y	377	373 0	10
02	2117 X	1430	-0-	-687	-0-	492 1 9 4	618 3 311 9	Y	283	287 0	6

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761			
09	848 X	848	-0-	-0-	-0-	740 1 97 9	11 4	Y	88	89 0	1
10	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	633 1 12 4	1902 3 586 9	Y	533	525 0	9
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	531 1 12 4	2102 3 373 9	Y	339	341 0	7
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	517 1 10 4	1380 3 263 9	Y	239	242 0	4
01	3131 X	625	-0-	-2506	-0-	391 1 18 4	10 3 206 9	Y	187	186 0	5
02	2929 X	2355	-0-	-574	-0-	766 1 14 4	1338 3 237 9	Y	215	216 0	4

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175			
09	1050 X	747	-0-	-303	-0-	142 1 603 9	2 4	Y	548	548 0	8
10	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	129 1 2 4	310 3 700 9	Y	636	633 0	11
11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	127 1 3 4	568 3 562 9	Y	511	512 0	10
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	153 1 3 4	605 3 574 9	Y	522	522 0	10
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	158 1 7 4	629 3 639 9	Y	581	576 0	15
02	1160 N	727	-0-	-433	-0-	124 1 601 9	2 4	Y	546	550 0	11

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207			
09	15174 X	15174	-0-	-0-	-0-	1171 1 18 4	12849 3 1136 9	Y	1033	1030 0	16
10	14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	1076 1 20 4	11987 3 922 9	Y	838	840 0	14
11	11100 X	6660	-0-	-4440	-0-	532 1 12 4	5600 3 516 9	Y	469	474 0	9
12	15686 X	11444	-0-	-4242	-0-	836 1 16 4	9898 3 694 9	Y	631	628 0	12
01	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	1044 1 48 4	13944 3 777 9	Y	706	700 0	18
02	14674 X	12947	-0-	-1727	-0-	801 1 15 4	11908 3 223 9	Y	203	217 0	4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	7142 X	7142	-0-	-0-	-0-	634 1	432	432 0	7
						10 4			
10	9083 X	5025	-0-	-4058	-0-	626 1	309	311 0	5
						12 4			
11	8790 X	7083	-0-	-1707	-0-	718 1	536	531 0	10
						16 4			
12	9083 X	5393	-0-	-3690	-0-	723 1	344	348 0	6
						14 4			
01	8246 X	6132	-0-	-2114	-0-	656 1	431	426 0	11
						30 4			
02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	572 1	343	347 0	7
						11 4			

HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691	
09	960 X	612	-0-	-348	-0-	410 1	177	177 0	3
						6 4			
10	743 X	743	-0-	-0-	-0-	417 1	288	286 0	5
						8 4			
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	654 1	315	314 0	6
						14 4			
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	631 1	229	231 0	4
						12 4			
01	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	223 1	181	180 0	5
						10 4			
02	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	350 1	228	228 0	5
						6 4			

HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

HENDERSON		WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147	
09	10650 X	287	-0-	-10363	-0-	225 1	8	25 1	2
						9 9			
10	11005 X	97	-0-	-10908	-0-	81 1	-0-	2 1	-0-
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-		12	10 1	2
12	10168 X	27	-0-	-10141	-0-	1 1	10	10 1	2
						11 9			
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	289 1	870	711 1	161
						55 4			
02	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	325 1	918	988 1	91
						21 4			

HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
HENDERSON		WELL #:		5H	RRCID ->	285953	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13437	PERF.13863	- 17887				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #:		6H	RRCID ->	285954	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	13377	PERF.13796	- 18112
09	10380 X	4866	-0-	-5514	-0-	549 1	3813 3	Y	341	379 1		94
						129 4	375 9					
10	10726 X	86	-0-	-10640	-0-	56 1	11 4	Y	17	109 1		2
						19 9						
11	10380 X	625	-0-	-9755	-0-	54 1	413 3	Y	136	112 1		26
						8 4	150 9					
12	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	898 1	9449 3	Y	1114	899 1		241
						58 4	1225 9					
01	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	936 1	9068 3	Y	816	906 1		151
						180 4	898 9					
02	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	869 1	8114 3	Y	745	822 1		74
						56 4	820 9					

HENDERSON		WELL #:		7H	RRCID ->	285995	COMPL. DATE	03/01/2013	TOTAL DEPTH	13343	PERF.13857	- 17924
09	2850 X	1547	-0-	-1303	-0-	739 1	208 3	Y	387	396 1		106
						174 4	426 9					
10	2945 X	1196	-0-	-1749	-0-	680 1	56 3	Y	300	366 1		40
						130 4	330 9					
11	1860 X	1015	-0-	-845	-0-	658 1	95 4	Y	238	233 1		45
						262 9						
12	1922 X	1375	-0-	-547	-0-	656 1	307 3	Y	336	308 1		73
						42 4	370 9					
01	1922 X	1382	-0-	-540	-0-	769 1	80 3	Y	350	358 1		65
						148 4	385 9					
02	2900 N	3622	-0-	722	722	826 1	1750 3	Y	902	878 1		89
						54 4	992 9					

HENDERSON		WELL #:		8H	RRCID ->	285996	COMPL. DATE	03/30/2013	TOTAL DEPTH	13280	PERF.13865	- 18053
09	10860 X	7449	-0-	-3411	-0-	688 1	6199 3	Y	364	302 1		100
						162 4	400 9					
10	12400 X	8886	-0-	-3514	-0-	874 1	7386 3	Y	416	460 1		56
						168 4	458 9					
11	12000 X	9981	-0-	-2019	-0-	1472 1	7842 3	Y	413	391 1		78
						213 4	454 9					
12	12400 X	8764	-0-	-3636	-0-	893 1	7375 3	Y	398	390 1		86
						58 4	438 9					
01	9858 X	3630	-0-	-6228	-0-	947 1	2007 3	Y	449	452 1		83
						182 4	494 9					
02	9657 X	3021	-0-	-6636	-0-	618 1	1967 3	Y	360	407 1		36
						40 4	396 9					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HENDERSON		WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049		
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	3180 X	2557	-0-	-623	-0-	504 1	1667 3	Y	243	224 1	67
						119 4	267 9				
10	3286 X	2460	-0-	-826	-0-	495 1	1575 3	Y	268	299 1	36
						95 4	295 9				
11	2910 X	2360	-0-	-550	-0-	722 1	1230 3	Y	275	259 1	52
						105 4	303 9				
12	3007 X	2307	-0-	-700	-0-	469 1	1408 3	Y	364	337 1	79
						30 4	400 9				
01	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	556 1	1895 3	Y	382	390 1	71
						107 4	420 9				
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	506 1	1777 3	Y	315	355 1	31
						33 4	347 9				
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148		
09	1230 X	794	-0-	-436	-0-	412 1	97 4	Y	259	241 1	71
						285 9					
10	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	498 1	470 3	Y	412	428 1	55
						96 4	453 9				
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	911 1	2261 3	Y	334	326 1	63
						132 4	367 9				
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	574 1	2320 3	Y	337	327 1	73
						37 4	371 9				
01	1519 X	829	-0-	-690	-0-	491 1	94 4	Y	222	254 1	41
						244 9					
02	3538 X	1992	-0-	-1546	-0-	542 1	1316 3	Y	90	122 1	9
						35 4	99 9				
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318		
09	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	965 1	3441 3	Y	897	886 1	148
						375 4	987 9				
10	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	992 1	3391 3	Y	950	1016 1	82
						471 4	1045 9				
11	5640 X	5288	-0-	-352	-0-	888 1	3124 3	Y	821	800 1	103
						373 4	903 9				
12	5952 X	5494	-0-	-458	-0-	907 1	3200 3	Y	873	860 1	116
						427 4	960 9				
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	690 1	3108 3	Y	851	811 1	156
						369 4	936 9				
02	5278 X	5149	-0-	-129	-0-	963 1	2920 3	Y	835	844 1	147
						347 4	919 9				
MCCOY UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943		
09	2280 X	1519	-0-	-761	-0-	142 1	964 3	Y	373	367 0	26
						3 4	410 9				
10	3813 X	2485	-0-	-1328	-0-	136 1	1917 3	Y	386	388 0	24
						7 4	425 9				
11	3690 X	578	-0-	-3112	-0-	14 1	204 3	Y	325	334 0	15
						2 4	358 9				
12	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	173 1	2245 3	Y	505	472 0	48
						19 4	556 9				
01	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	126 1	1745 3	Y	242	272 0	18
						27 4	266 9				
02	2320 X	1698	-0-	-622	-0-	96 1	1594 3	Y	-0-	18 0	-0-
						8 4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098		PERF.12554 - 19981		
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
09		982 X	982	-0-	-0-	78 1	524 3	Y	344	370 0		24
						2 4	378 9					
10		4813 X	4813	-0-	-0-	265 1	3728 3	Y	734	712 0		46
						13 4	807 9					
11		4799 X	4799	-0-	-0-	257 1	3682 3	Y	752	762 0		36
						33 4	827 9					
12		3649 X	3649	-0-	-0-	212 1	2733 3	Y	619	596 0		59
						23 4	681 9					
01		4805 X	2759	-0-	-2046	144 1	1983 3	Y	546	564 0		41
						31 4	601 9					
02		4640 X	2540	-0-	-2100	110 1	1819 3	Y	547	569 0		19
						9 4	602 9					
SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632		PERF.12781 - 19616		
09		35 N	35	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	10	10 0		-0-
						1 4	11 9					
10		34 N	34	-0-	-0-	1 1	22 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
11		28 N	28	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
12		31 N	15	-0-	-16	8 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29			Y	-0-			-0-
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866		PERF.13400 - 18301		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	3	261 1		263
10		93 N	54	-0-	-39	1 1	40 4	Y	12			275
						13 9						
11		393 N	393	-0-	-0-	6 1	313 4	Y	67			342
						74 9						
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	4			346
01		62 N	62	-0-	-0-	2 1	43 4	Y	15			361
						17 9						
02		377 X	30	-0-	-347	21 4	9 9	Y	8			369
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13643 - 18282		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166		PERF.13835 - 18307		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286289		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192			
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
09	1680 X	1494	-0-	-186	-0-	11 1	1474 3	N	7		218
10	1519 X	277	-0-	-1242	-0-	1 4	273 3	N	2		220
11	1470 X	640	-0-	-830	-0-	2 1	632 3	N	3		223
12	1550 X	300	-0-	-1250	-0-	5 1	295 3	N	3		226
01	1550 X	321	-0-	-1229	-0-	3 9	317 3	N	1	188 1	39
02	1450 X	836	-0-	-614	-0-	2 1	822 3	N	6		45

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406			
09	2100 X	1408	-0-	-692	-0-	474 1	531 3	Y	199	208 1	33
10	2170 X	1041	-0-	-1129	-0-	184 4	374 3	Y	215	229 1	19
11	1950 X	677	-0-	-1273	-0-	292 1	109 3	Y	164	162 1	21
12	1922 X	966	-0-	-956	-0-	138 4	180 9		157	157 1	21
01	1674 X	797	-0-	-877	-0-	273 1	311 3	Y	133	130 1	24
02	1363 X	913	-0-	-450	-0-	115 4	227 4	Y	253	233 1	44

WYCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 286291		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460			
09	2340 X	602	-0-	-1738	-0-	424 1	100 4	Y	71	67 1	20
10	2418 X	562	-0-	-1856	-0-	78 9	89 4	Y	7	26 1	1
11	1410 X	155	-0-	-1255	-0-	465 1	12 4	Y	54	45 1	10
12	1426 X	279	-0-	-1147	-0-	8 9	13 4	Y	55	53 1	12
01	930 X	45	-0-	-885	-0-	84 1	7 4	Y	3	14 1	1
02	145 N	1	-0-	-144	-0-	59 9			-0-	1 1	-0-

TURNBULL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 286292		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205 1			-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	61 9			-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1			-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9			-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 286321		COMPL. DATE 12/10/2012		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
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		

09	7020 X	1673	-0-	-5347	-0-	100 1	333 3	Y	1073	945 1	563	TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748	
10	2232 X	136	-0-	-2096	-0-	60 4	1180 9	Y	103	378 1	288		
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	21 1	2 4	Y	1498	1144 1	642		
12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	113 9	112 4	Y	816	1142 1	316		
01	62006 X	62006	-0-	-0-	-0-	7596 3	59454 3	Y	1945	2014 1	247		
02	9048 X	2964	-0-	-6084	-0-	1648 9	2140 9	Y	1140	754 1	633		

GREIVE UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287440	COMPL. DATE	06/06/2019	TOTAL DEPTH	13077	PERF.13061	- 23226
09	11340 X	9693	-0-	-1647	-0-	2986 1	5245 3	Y	1227	1140 1	623		
10	11005 X	2391	-0-	-8614	-0-	112 4	1350 9	Y	355	380 1	598		
11	10530 X	3733	-0-	-6797	-0-	184 1	1802 3	Y	1484	1609 1	473		
12	10881 X	4654	-0-	-6227	-0-	14 4	391 9	Y	1273	1088 1	658		
01	10726 X	5794	-0-	-4932	-0-	2011 3	90 4	Y	1305	1497 1	466		
02	9367 X	5049	-0-	-4318	-0-	1632 9	217 3	Y	1087	966 1	587		

MIXON				WELL #:	1H	RRCID ->	287513	COMPL. DATE	06/18/2019	TOTAL DEPTH	12578	PERF.13194	- 21024
09	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	891 1	1 4	Y	652	927 1	218		
10	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	717 9		Y	104		322		
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	3207 3	36 4	Y	1707	1542 1	487		
12	3100 N	4065	-0-	965	965	1878 9	1608 3	Y	1151	1111 1	527		
01	3100 N	52706	-0-	49606	50571	1184 1	1266 9	Y	2125	1987 1	665		
02	54381 X	3810	-0-	-50571	-0-	7 4	47719 3	Y	1216	1325 1	556		

LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	288013	COMPL. DATE	06/16/2018	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13558	- 18336
09	14190 X	10448	-0-	-3742	-0-	1081 1	7605 3	Y	1220	1227 1	202		
10	12555 X	11657	-0-	-898	-0-	420 4	1342 9	Y	1269	1361 1	110		
11	11430 X	10893	-0-	-537	-0-	1195 1	8499 3	Y	1440	1369 1	181		
12	11687 X	10964	-0-	-723	-0-	567 4	1396 9	Y	1280	1291 1	170		
01	11687 X	11234	-0-	-453	-0-	1177 1	7637 3	Y	1386	1303 1	253		
02	10904 X	7359	-0-	-3545	-0-	495 4	1584 9	Y	871	971 1	153		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11880 X	10786	-0-	-1094	-0-	1072	1	8107	3	Y	1082	1081	179
						417	4	1190	9				
10	12312 X	12312	-0-	-0-	-0-	1186	1	9109	3	Y	1322	1387	114
						563	4	1454	9				
11	11280 X	10891	-0-	-389	-0-	1157	1	8075	3	Y	1065	1045	134
						487	4	1172	9				
12	11656 X	11434	-0-	-222	-0-	1116	1	8565	3	Y	1116	1102	148
						525	4	1228	9				
01	12307 X	10725	-0-	-1582	-0-	1041	1	8077	3	Y	955	928	175
						556	4	1051	9				
02	11513 X	10672	-0-	-841	-0-	1094	1	8097	3	Y	988	989	174
						394	4	1087	9				
COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718													
09	12759 X	12759	-0-	-0-	-0-	819	1	5653	3	Y	5666	5298	500
						54	4	6233	9				
10	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	109	1	2293	3	Y	461	776	185
						8	4	507	9				
11	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	10099	3	113	4	Y	2093	2121	157
						2302	9						
12	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	1169	1	9254	3	Y	2586	2619	124
						129	4	2845	9				
01	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	1539	1	1	3	Y	2016	1965	175
						138	4	2218	9				
02	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	1828	1	10852	3	Y	1421	1461	135
						165	4	1563	9				
HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545													
09	810 N	530	-0-	-280	-0-	288	1	4	4	Y	216	218	3
						238	9						
10	806 N	664	-0-	-142	-0-	292	1	6	4	Y	333	330	6
						366	9						
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	343	1	8	4	Y	315	315	6
						347	9						
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	391	1	7	4	Y	248	249	5
						273	9						
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	284	1	13	4	Y	219	218	6
						241	9						
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	375	1	7	4	Y	345	344	7
						380	9						
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710													
09	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	123	1	2916	3	Y	648	657	169
						20	4	713	9				
10	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	260	1	2760	3	Y	618	611	138
						15	4	680	9			38 1	
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	621	1	4592	3	Y	595	592	141
						20	4	655	9				
12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	707	1	4628	3	Y	846	820	167
						15	4	931	9				
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	635	1	4563	3	Y	806	761	212
						26	4	887	9				
02	5684 X	1478	-0-	-4206	-0-	334	1	289	3	Y	772	803	181
						6	4	849	9				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
GOS		WELL #:		1H	RRCID ->	288748	COMPL. DATE	03/04/2022	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.14089	-	23702			
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
09		16050 X	4660	-0-	-11390	-0-	5	1	3513	3	N	1038	953	1			628
10		11098 X	9557	-0-	-1541	-0-	1142	9									322
11		53478 X	53478	-0-	-0-	-0-	8626	3	931	9	N	846	1152	1			322
							3	1	50846	3	N	2282	279	0	1618	1	707
12		10881 X	4377	-0-	-6504	-0-	119	4	2510	9							445
							3786	3	24	4	N	515	777	1			445
01		13676 X	13676	-0-	-0-	-0-	567	9									585
02		50431 X	16953	-0-	-33478	-0-	12266	3	1410	9	N	1282	1142	1			585
							15505	3	1448	9	N	1316	1341	1			560
DRELLEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288784	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13070	-	21603			
09		20880 X	13961	-0-	-6919	-0-	2245	1	10861	3	Y	777	687	1			245
							855	9									245
10		21576 X	16847	-0-	-4729	-0-	3128	1	12618	3	Y	1001	953	1			293
							1101	9									293
11		19080 X	16753	-0-	-2327	-0-	2034	1	13968	3	Y	683	824	1			152
							751	9									152
12		14415 X	10120	-0-	-4295	-0-	1695	1	7696	3	Y	663	573	1			242
							729	9									242
01		16833 X	10039	-0-	-6794	-0-	905	1	8391	3	Y	675	20	0	625	1	272
							743	9									272
02		16182 X	8372	-0-	-7810	-0-	1368	1	6585	3	Y	381	77	0	474	1	102
							419	9									102
FRANCES		WELL #:		1H	RRCID ->	288791	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13265	-	21389			
09		20220 X	14320	-0-	-5900	-0-	8	1	12733	3	N	1435	907	1			799
							1579	9									799
10		18817 X	13493	-0-	-5324	-0-	19	1	11956	3	N	1380	1510	1			669
							1518	9									669
11		15270 X	4736	-0-	-10534	-0-	26	1	3156	3	N	1413	9	0	1480	1	593
							1554	9									593
12		15779 X	1248	-0-	-14531	-0-	70	1	1178	9	N	1071	1089	1			575
01		14787 X	1760	-0-	-13027	-0-	566	1	1194	9	N	1085	1091	1			569
02		13833 X	4307	-0-	-9526	-0-	3157	1	1150	9	N	1045	1150	1			464
HEMBY UNIT B		WELL #:		501H	RRCID ->	288925	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12841	-	18575			
09		1110 X	714	-0-	-396	-0-	410	1	6	4	Y	271	272	0			4
							298	9									4
10		1147 X	665	-0-	-482	-0-	393	1	7	4	Y	241	241	0			4
							265	9									4
11		1110 X	1095	-0-	-15	-0-	416	1	471	3	Y	181	181	0			4
							9	4	199	9							4
12		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	493	1	417	3	Y	225	225	0			4
							9	4	248	9							4
01		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	716	1	255	3	Y	374	369	0			9
							33	4	411	9							9
02		1073 N	480	-0-	-593	-0-	381	1	7	4	Y	84	91	0			2
							92	9									2
DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289124	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.12073	-	15994			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
BEST-FENNER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289125	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.11914	-	17044			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		840 N	620	-0-	-220	-0-	16	1	326	3	Y	253	240	0	12	1		2
							278	9										
10		868 N	654	-0-	-214	-0-	16	1	342	3	Y	269	270	0				1
							296	9										
11		810 N	308	-0-	-502	-0-	8	1	150	3	Y	135	134	0				2
							1	4	149	9								
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	0				-0-
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	327	325	0				2
							1	4	360	9								
02		770 N	770	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	Y	290	290	0				2
							1	4	319	9								
PFEIFER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289126	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL	DEPTH	11547	PERF.11929	-	16752			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
ZAESKE-ECKOLS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289128	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL	DEPTH	12281	PERF.12638	-	16910			
09		5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	764	1	2786	3	Y	1860	1880	0				25
							18	4	2046	9								
10		4495 X	1907	-0-	-2588	-0-	515	1	1	3	Y	1247	1255	0				17
							19	4	1372	9								
11		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	501	1	22	4	Y	3949	3911	0				55
							4344	9										
12		4495 X	2715	-0-	-1780	-0-	731	1	26	4	Y	1780	1807	0				28
							1958	9										
01		4495 X	2404	-0-	-2091	-0-	653	1	22	3	Y	1525	1528	0				25
							51	4	1678	9								
02		5423 X	1993	-0-	-3430	-0-	424	1	466	3	Y	982	993	0				14
							23	4	1080	9								
TURNBULL UNIT A				WELL #:	11H	RRCID ->	289129	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL	DEPTH	11343	PERF.11515	-	15437			
09		5160 X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-						-0-
10		715 X	715	-0-	-0-	-0-	338	1	12	4	Y	332	329	0				3
							365	9										
11		660 X	648	-0-	-12	-0-	305	1	2	4	Y	310	309	0				4
							341	9										
12		1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	534	1	26	4	Y	401	398	0				7
							441	9										
01		713 X	332	-0-	-381	-0-	193	1	16	4	Y	112	117	0				2
							123	9										
02		493 N	194	-0-	-299	-0-	56	1	12	3	Y	113	114	0				1
							2	4	124	9								
BUEHRING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289133	COMPL. DATE	09/25/2020	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12125	-	17254			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
TURNBULL UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11500 - 18032				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188		PERF.12750 - 14969				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-				-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 289743		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 13019		PERF.13323 - 17973				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13117 - 18384				
09	3690	X	3478	-0-	-212	-0-	148 1	2668 3	Y	580	568 0			152
							24 4	638 9						
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	380 1	3130 3	Y	665	629 0	39 1		149
							22 4	732 9						
11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	578 1	2708 3	Y	523	548 0			124
							19 4	575 9						
12	3596	X	996	-0-	-2600	-0-	441 1	10 4	Y	495	521 0			98
							545 9							
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	650 1	3045 3	Y	566	515 0			149
							27 4	623 9						
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	862 1	3637 3	Y	657	652 0			154
							16 4	723 9						

MAD KING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13471 - 21536				
09	17580	X	11587	-0-	-5993	-0-	1819 1	8800 3	Y	880	97 0	738 1		247
							968 9							
10	18166	X	6882	-0-	-11284	-0-	1169 1	4716 3	Y	906	888 1			265
							997 9							
11	17580	X	13149	-0-	-4431	-0-	1503 1	10323 3	Y	1203	138 0	1093 1		237
							1323 9							
12	13640	X	8400	-0-	-5240	-0-	1346 1	6112 3	Y	856	105 0	714 1		274
							942 9							
01	12307	X	9356	-0-	-2951	-0-	816 1	7568 3	Y	884	23 0	778 1		357
							972 9							
02	12702	X	7532	-0-	-5170	-0-	1108 1	5336 3	Y	989	96 0	951 1		299
							1088 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SCULLY SA2 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	293176	COMPL. DATE	04/07/2023	TOTAL DEPTH	12380	PERF.13105 -	22371			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	37500 X	17329	-0-	-20171	-0-	1865	1	12236	3	Y	2787	2862	1		419
						162	4	3066	9						
10	38750 X	8251	-0-	-30499	-0-	291	1	6093	3	Y	1678	1566	1		531
						21	4	1846	9						
11	33210 X	26879	-0-	-6331	-0-	21443	3	240	4	Y	4724	4781	1		474
						5196	9								
12	32612 X	24454	-0-	-8158	-0-	2131	1	18241	3	Y	3552	3449	1		577
						175	4	3907	9						
01	23374 X	6069	-0-	-17305	-0-	2104	1	1	3	Y	3365	3276	1		666
						262	4	3702	9						
02	25984 X	20527	-0-	-5457	-0-	2409	1	14617	3	Y	3044	3142	1		568
						153	4	3348	9						
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294318	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	11871	PERF.12354 -	17552			
09	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
10	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CHEER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	294339	COMPL. DATE	06/09/2023	TOTAL DEPTH	12371	PERF.12641 -	20195			
09	70980 X	46556	-0-	-24424	-0-	3612	1	35847	3	Y	6138	5880	1		554
						345	4	6752	9						
10	59272 X	14896	-0-	-44376	-0-	565	1	11900	3	Y	2172	2204	1		522
						42	4	2389	9						
11	57360 X	43771	-0-	-13589	-0-	35215	3	392	4	Y	7422	7387	1		557
						8164	9								
12	54715 X	34352	-0-	-20363	-0-	2925	1	25602	3	Y	5002	5319	1		240
						323	4	5502	9						
01	53537 X	8697	-0-	-44840	-0-	3322	1	1	3	Y	4621	4460	1		401
						291	4	5083	9						
02	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	3513	1	20762	3	Y	4553	4523	1		431
						312	4	5008	9						
CHEER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294352	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12785 -	21632			
09	68880 X	30685	-0-	-38195	-0-	2561	1	25681	3	Y	1995	2060	1		191
						248	4	2195	9						
10	62899 X	15747	-0-	-47152	-0-	549	1	11579	3	Y	3254	2737	1		708
						40	4	3579	9						
11	55050 X	40267	-0-	-14783	-0-	32984	3	366	4	Y	6288	6524	1		472
						6917	9								
12	48019 X	33812	-0-	-14207	-0-	2837	1	25226	3	Y	4935	5170	1		237
						320	4	5429	9						
01	38285 X	8914	-0-	-29371	-0-	3408	1	300	4	Y	4733	4559	1		411
						5206	9								
02	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	2630	1	14492	3	Y	3370	3462	1		319
						230	4	3707	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294409 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 12167 PERF.12278 - 17592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-			1 0		-0-
10	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
12	1643 X	906	-0-	-737	-0-	36	1	726	3	Y	128	127	0			1
						3	4	141	9							
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	3	Y	326	325	0			2
						4	4	359	9							
02	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	279	279	0			2
						2	4	307	9							

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294772 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12217 - 17769

09	2310 X	1677	-0-	-633	-0-	71	1	1439	3	Y	151	144	0	7 1		1
						1	4	166	9							
10	2232 X	2101	-0-	-131	-0-	70	1	1438	3	Y	537	536	0			2
						2	4	591	9							
11	1950 X	666	-0-	-1284	-0-	23	1	464	3	Y	161	161	0			2
						2	4	177	9							
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
01	2108 X	256	-0-	-1852	-0-	11	1	216	3	Y	25	25	0			-0-
						1	4	28	9							
02	1972 X	168	-0-	-1804	-0-	7	1	148	3	Y	12	12	0			-0-
						13	9									

ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294883 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12056 - 19820

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 294884 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562

09	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	556	1	242	3	Y	208	208	0			2
						2	4	229	9							
10	2883 X	1672	-0-	-1211	-0-	566	1	818	3	Y	244	244	0			2
						20	4	268	9							
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	543	1	1524	3	Y	237	236	0			3
						5	4	261	9							
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	580	1	1483	3	Y	265	264	0			4
						28	4	292	9							
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	587	1	1060	3	Y	1365	1346	0			23
						49	4	1502	9							
02	2262 X	103	-0-	-2159	-0-	26	1	1	4	Y	69	91	0			1
						76	9									

TURNBULL UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 294885 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595

09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	575	1	1713	3	Y	1542	1547	0			15
						3	4	1696	9							
10	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	676	1	1096	3	Y	1100	1104	0			11
						24	4	1210	9							
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	633	1	1241	3	Y	986	984	0			13
						5	4	1085	9							
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	691	1	1414	3	Y	1060	1055	0			18
						34	4	1166	9							
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	683	1	1286	3	Y	802	806	0			14
						57	4	882	9							
02	3625 X	2826	-0-	-799	-0-	433	1	1776	3	Y	547	554	0			7
						15	4	602	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	614	1	1508	3	Y	847	847	0		9
						3	4	932	9						
10	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	657	1	2305	3	Y	908	908	0		9
						24	4	999	9						
11	3960 X	3067	-0-	-893	-0-	564	1	1707	3	Y	719	718	0		10
						5	4	791	9						
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	581	1	1987	3	Y	706	704	0		12
						29	4	777	9						
01	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	754	1	6166	3	Y	625	626	0		11
						64	4	688	9						
02	3741 X	2755	-0-	-986	-0-	612	1	1486	3	Y	578	582	0		7
						21	4	636	9						
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404															
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	595	1	3626	3	Y	702	702	0		7
						3	4	772	9						
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	526	1	2478	3	Y	809	808	0		8
						19	4	890	9						
11	5760 X	3050	-0-	-2710	-0-	456	1	1854	3	Y	669	668	0		9
						4	4	736	9						
12	5952 X	3218	-0-	-2734	-0-	434	1	1956	3	Y	734	731	0		12
						21	4	807	9						
01	5952 X	2986	-0-	-2966	-0-	341	1	2015	3	Y	546	549	0		9
						29	4	601	9						
02	4843 X	4692	-0-	-151	-0-	428	1	3606	3	Y	584	586	0		7
						16	4	642	9						
TURNBULL UNIT H-G PSA WELL #: 1H RRCID -> 294896 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11780 - 16646															
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	542	1	2170	3	Y	970	968	0		10
						3	4	1067	9						
10	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	616	1	2338	3	Y	1056	1055	0		11
						22	4	1162	9						
11	4980 X	432	-0-	-4548	-0-	347	1	2	4	Y	75	85	0		1
						83	9								
12	4774 X	317	-0-	-4457	-0-	270	1	13	4	Y	31	31	0		1
						34	9								
01	4371 X	3403	-0-	-968	-0-	603	1	1720	3	Y	936	921	0		16
						50	4	1030	9						
02	3857 X	3736	-0-	-121	-0-	677	1	2207	3	Y	753	759	0		10
						24	4	828	9						
TURNBULL UNIT H WELL #: 3H RRCID -> 294900 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11645 PERF.11645 - 18452															
09	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	642	1	3109	3	Y	867	868	0		9
						3	4	954	9						
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	608	1	2852	3	Y	794	795	0		8
						22	4	873	9						
11	5010 X	4058	-0-	-952	-0-	553	1	2754	3	Y	677	676	0		9
						6	4	745	9						
12	5146 X	4035	-0-	-1111	-0-	481	1	2882	3	Y	589	588	0		10
						24	4	648	9						
01	5146 X	3750	-0-	-1396	-0-	502	1	2720	3	Y	442	444	0		8
						42	4	486	9						
02	4553 X	3253	-0-	-1300	-0-	500	1	2413	3	Y	293	297	0		4
						18	4	322	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT H		WELL #: 5H		RRCID -> 294901		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528			
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	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	735 1	4789 3	Y	93	101 0	1
						4 4	102 9				
10	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	707 1	4679 3	Y	719	713 0	7
						26 4	791 9				
11	7170 X	6730	-0-	-440	-0-	630 1	4733 3	Y	1236	1226 0	17
						7 4	1360 9				
12	7409 X	5501	-0-	-1908	-0-	498 1	4070 3	Y	825	828 0	14
						25 4	908 9				
01	7006 X	6500	-0-	-506	-0-	678 1	4570 3	Y	1086	1081 0	19
						57 4	1195 9				
02	6496 X	6141	-0-	-355	-0-	705 1	4575 3	Y	760	769 0	10
						25 4	836 9				
TURNBULL UNIT H		WELL #: 4H		RRCID -> 294902		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037			
09	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	626 1	3836 3	Y	716	716 0	7
						4 4	788 9				
10	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	694 1	4444 3	Y	1182	1177 0	12
						26 4	1300 9				
11	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	643 1	4334 3	Y	1144	1141 0	15
						7 4	1258 9				
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	570 1	4116 3	Y	778	780 0	13
						28 4	856 9				
01	6479 X	5439	-0-	-1040	-0-	627 1	3337 3	Y	1293	1284 0	22
						53 4	1422 9				
02	9432 X	9432	-0-	-0-	-0-	900 1	7111 3	Y	1262	1268 0	16
						33 4	1388 9				
GROSS-MCLEAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294905		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-			Y	-0-		-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	-0-		-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GROSS-MCLEAN UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 294906		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608			
09	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	631 1	2450 3	Y	913	912 0	18
						13 4	1004 9				
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	694 1	2839 3	Y	943	937 0	24
						17 4	1037 9				
11	4470 X	3777	-0-	-693	-0-	646 1	2508 3	Y	551	559 0	16
						17 4	606 9				
12	4619 X	3221	-0-	-1398	-0-	624 1	1873 3	Y	646	648 0	14
						13 4	711 9				
01	4619 X	3914	-0-	-705	-0-	588 1	2351 3	Y	869	857 0	26
						19 4	956 9				
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	522 1	2500 3	Y	807	808 0	25
						9 4	888 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
GROSS-MCLEAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294907		COMPL. DATE 11/26/2018			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045			
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	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	679 1 14 4	1148 3 675 9	Y	614	616 0	12	
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	842 1 20 4	2110 3 1163 9	Y	1057	1042 0	27	
11	4530 X	3206	-0-	-1324	-0-	755 1 19 4	1889 3 543 9	Y	494	507 0	14	
12	4681 X	3695	-0-	-986	-0-	778 1 16 4	2183 3 718 9	Y	653	653 0	14	
01	4123 X	2392	-0-	-1731	-0-	630 1 19 4	1113 3 630 9	Y	573	570 0	17	
02	3857 X	2578	-0-	-1279	-0-	557 1 9 4	1525 3 487 9	Y	443	446 0	14	

TURNBULL UNIT H		WELL #: 6H		RRCID -> 294908		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095			
09	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	653 1 3 4	3229 3 1626 9	Y	1478	1477 0	15	
10	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	668 1 25 4	3605 3 1588 9	Y	1444	1445 0	14	
11	7380 X	6054	-0-	-1326	-0-	654 1 7 4	3986 3 1407 9	Y	1279	1276 0	17	
12	6231 X	5751	-0-	-480	-0-	590 1 29 4	4207 3 925 9	Y	841	844 0	14	
01	5983 X	2688	-0-	-3295	-0-	477 1 40 4	994 3 1177 9	Y	1070	1066 0	18	
02	5858 X	5280	-0-	-578	-0-	609 1 22 4	3751 3 898 9	Y	816	824 0	10	

TURNBULL UNIT H		WELL #: 2H		RRCID -> 294909		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942			
09	14993 X	14993	-0-	-0-	-0-	806 1 6 4	8468 3 5713 9	Y	5194	5198 0	52	
10	14982 X	14982	-0-	-0-	-0-	843 1 33 4	8633 3 5473 9	Y	4975	4977 0	50	
11	16590 X	10479	-0-	-6111	-0-	796 1 10 4	7518 3 2155 9	Y	1959	1983 0	26	
12	16213 X	9857	-0-	-6356	-0-	756 1 38 4	7774 3 1289 9	Y	1172	1178 0	20	
01	16213 X	8413	-0-	-7800	-0-	729 1 62 4	6569 3 1053 9	Y	957	961 0	16	
02	14500 X	9012	-0-	-5488	-0-	798 1 29 4	6867 3 1318 9	Y	1198	1199 0	15	

TURNBULL UNIT D		WELL #: 15H		RRCID -> 294911		COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309			
09	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	792 1 6 4	8150 3 939 9	Y	854	850 0	9	
10	8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	665 1 26 4	7124 3 966 9	Y	878	878 0	9	
11	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	864 1 11 4	8189 3 856 9	Y	778	777 0	10	
12	10230 X	7394	-0-	-2836	-0-	598 1 30 4	6067 3 699 9	Y	635	634 0	11	
01	10230 X	7446	-0-	-2784	-0-	785 1 66 4	6014 3 581 9	Y	528	530 0	9	
02	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	1079 1 40 4	9921 3 36 9	Y	33	42 0	-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT D		WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250		
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	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	667 1 4 4	3581 3 42 9	Y	38	41 0	-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	631 1 23 4	2651 3 17 9	Y	15	15 0	-0-
11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	534 1 5 4	2122 3 50 9	Y	45	44 0	1
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	522 1 26 4	3037 3 21 9	Y	19	20 0	-0-
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	625 1 52 4	3183 3 734 9	Y	667	656 0	11
02	4031 X	1102	-0-	-2929	-0-	480 1 16 4	587 3 19 9	Y	17	28 0	-0-

TURNBULL UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 294913		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058		
09	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	585 1 3 4	2143 3 1206 9	Y	1096	1091 0	11
10	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	862 1 32 4	3464 3 1134 9	Y	1031	1032 0	10
11	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	859 1 8 4	3764 3 525 9	Y	477	481 0	6
12	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	809 1 40 4	4237 3 939 9	Y	854	846 0	14
01	5487 X	5178	-0-	-309	-0-	879 1 73 4	3020 3 1206 9	Y	1096	1091 0	19
02	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	814 1 29 4	3821 3 892 9	Y	811	820 0	10

TURNBULL UNIT G		WELL #: 2H		RRCID -> 294914		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260		
09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	524 1 2 4	1878 3 845 9	Y	768	769 0	8
10	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	885 1 32 4	3984 3 1728 9	Y	1571	1563 0	16
11	5430 X	3185	-0-	-2245	-0-	533 1 5 4	1665 3 982 9	Y	893	897 0	12
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	842 1 42 4	4572 3 1400 9	Y	1273	1264 0	21
01	6634 X	5011	-0-	-1623	-0-	784 1 65 4	2961 3 1201 9	Y	1092	1094 0	19
02	6206 X	4143	-0-	-2063	-0-	692 1 24 4	2518 3 909 9	Y	826	834 0	11

TURNBULL UNIT G		WELL #: 4H		RRCID -> 294915		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536		
09	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	648 1 4 4	3722 3 1585 9	Y	1441	1438 0	14
10	5797 X	5326	-0-	-471	-0-	628 1 23 4	3133 3 1542 9	Y	1402	1402 0	14
11	5550 X	4485	-0-	-1065	-0-	552 1 6 4	2654 3 1273 9	Y	1157	1155 0	16
12	6169 X	4931	-0-	-1238	-0-	570 1 28 4	3016 3 1317 9	Y	1197	1193 0	20
01	6169 X	4168	-0-	-2001	-0-	568 1 47 4	2423 3 1130 9	Y	1027	1029 0	18
02	5771 X	3890	-0-	-1881	-0-	631 1 22 4	2494 3 743 9	Y	675	684 0	9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
TURNBULL UNIT H		WELL #:		1H	RRCID ->	294916	COMPL. DATE	03/03/2020	TOTAL DEPTH	11718	PERF.11647	- 18982			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	707 1	4754 3	4	1279 9	Y	1163	1168	0		12
10	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	916 1	7542 3	35 4	1971 9	Y	1792	1786	0		18
11	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	1043 1	10425 3	14 4	3073 9	Y	2794	2774	0		38
12	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	1009 1	11136 3	51 4	3428 9	Y	3116	3102	0		52
01	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	935 1	8799 3	79 4	2519 9	Y	2290	2303	0		39
02	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	798 1	6676 3	29 4	1989 9	Y	1808	1824	0		23
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	294970	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL DEPTH	11964	PERF.11786	- 18726			
*09	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	79 1	1604 3	2 4	707 9	Y	643	610	0	31 1	5
*10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	66 1	1385 3	2 4	693 9	Y	630	633	0		2
*11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	30 1	613 3	3 4	329 9	Y	299	298	0		3
*12	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	52 1	1052 3	4 4	766 9	Y	696	696	0		3
*01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 3	3 4	488 9	Y	444	445	0		2
*02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	34 1	759 3	2 4	352 9	Y	320	320	0		2
TURNBULL UNIT G		WELL #:		3H	RRCID ->	295170	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	11406	PERF.11720	- 17448			
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	534 1	2825 3	3 4	1025 9	Y	932	934	0		9
10	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	611 1	2843 3	22 4	741 9	Y	674	676	0		7
11	5460 X	4914	-0-	-546	-0-	609 1	3266 3	6 4	1033 9	Y	939	933	0		13
12	5084 X	4896	-0-	-188	-0-	590 1	3408 3	29 4	869 9	Y	790	790	0		13
01	5084 X	4176	-0-	-908	-0-	617 1	2755 3	52 4	752 9	Y	684	685	0		12
02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	723 1	3101 3	25 4	519 9	Y	472	478	0		6
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295187	COMPL. DATE	10/30/2017	TOTAL DEPTH	12177	PERF.12489	- 17502			
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	654 1	1353 3	5 4	635 9	Y	577	569	0		25
10	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	666 1	1109 3	6 4	497 9	Y	452	457	0		20
11	2910 X	2108	-0-	-802	-0-	656 1	1042 3	14 4	396 9	Y	360	365	0		15
12	2728 X	2325	-0-	-403	-0-	694 1	1188 3	6 4	437 9	Y	397	393	0		19
01	2728 X	2059	-0-	-669	-0-	660 1	927 3	23 4	449 9	Y	408	404	0		23
02	2552 X	2186	-0-	-366	-0-	694 1	1107 3	8 4	377 9	Y	343	349	0		17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-FENNER UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 295620	COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 11905	PERF.11965 - 18998					
09	66810 X	8807	-0-	-58003	-0-	557 1	6196 3	10 4	2044 9	Y	1858	1760 0	91 1	14		
10	69037 X	8700	-0-	-60337	-0-	611 1	6092 3	11 4	1986 9	Y	1805	1813 0		6		
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	325 1	2741 3	32 4	1053 9	Y	957	951 0	1 1	11		
12	T. A.	7524	-0-	7524	7524	442 1	5146 3	34 4	1902 9	Y	1729	1733 0		7		
01	T. A.	8383	-0-	8383	15907	583 1	5688 3	33 4	2079 9	Y	1890	1888 0		9		
02	T. A.	7322	-0-	7322	23229	496 1	5045 3	21 4	1760 9	Y	1600	1600 0		9		
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 295623	COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 11944	PERF.12041 - 18800					
09	59100 X	9242	-0-	-49858	-0-	800 1	5899 3	13 4	2530 9	Y	2300	2183 0	112 1	17		
10	61070 X	9280	-0-	-51790	-0-	773 1	5690 3	14 4	2803 9	Y	2548	2557 0		8		
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	410 1	2987 3	41 4	1429 9	Y	1299	1291 0	1 1	15		
12	T. A.	11700	-0-	11700	11700	852 1	7781 3	65 4	3002 9	Y	2729	2733 0		11		
01	14B2 EXT	9831	-0-	9831	21531	813 1	6772 3	46 4	2200 9	Y	2000	2002 0		9		
02	14B2 EXT	8783	-0-	8783	30314	658 1	5769 3	27 4	2329 9	Y	2117	2114 0		12		
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA		WELL #:		1H	RRCID -> 295624	COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 11898	PERF.11922 - 19015					
09	59190 X	9244	-0-	-49946	-0-	753 1	5865 3	13 4	2613 9	Y	2375	2252 0	116 1	18		
10	61163 X	11513	-0-	-49650	-0-	798 1	6876 3	14 4	3825 9	Y	3477	3484 0		11		
11	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	443 1	3800 3	44 4	1661 9	Y	1510	1503 0	1 1	17		
12	14B2 EXT	10084	-0-	10084	10084	805 1	7416 3	61 4	1802 9	Y	1638	1648 0		7		
01	14B2 EXT	11318	-0-	11318	21402	835 1	7217 3	47 4	3219 9	Y	2926	2919 0		14		
02	14B2 EXT	9815	-0-	9815	31217	679 1	6270 3	28 4	2838 9	Y	2580	2580 0		14		
HEMBY UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 295928	COMPL. DATE 06/02/2023				TOTAL DEPTH 12931	PERF.13252 - 20301					
09	184890 X	97360	-0-	-87530	-0-	150 1	79957 3	48 4	17205 9	Y	15641	15687 0		237		
10	191053 X	90796	-0-	-100257	-0-	185 1	73463 3	63 4	17085 9	Y	15532	15501 0		268		
11	184890 X	64384	-0-	-120506	-0-	122 1	53373 3	54 4	10835 9	Y	9850	9926 0		192		
12	191053 X	49200	-0-	-141853	-0-	106 1	39810 3	41 4	9243 9	Y	8403	8441 0		154		
01	132432 X	83519	-0-	-48913	-0-	3291 1	68896 3	158 4	11174 9	Y	10158	10056 0		256		
02	94105 X	67138	-0-	-26967	-0-	3075 1	56222 3	56 4	7785 9	Y	7077	7187 0		146		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
DIRECT-ROBERT-GROSS SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295934	COMPL. DATE	09/11/2023	TOTAL	DEPTH	12231	PERF.12532	-	18603
M O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*06	0	89316	-0-	89316	89316	725	1	61284	3	Y	24646	24145	0	501	
						196	4	27111	9						
07	0	127408	-0-	127408	216724	909	1	89449	3	Y	33556	33588	0	469	
						138	4	36912	9						
08	0	95276	-0-	95276	312000	2438	1	70341	3	Y	20362	20429	0	402	
						99	4	22398	9						
*09	381039 X	69039	-0-	-312000	-0-	3010	1	53066	3	Y	11716	11885	0	233	
						75	4	12888	9						
10	77779 X	60108	-0-	-17671	-0-	2824	1	46917	3	Y	9347	9344	0	236	
						85	4	10282	9						
11	75270 X	47124	-0-	-28146	-0-	2141	1	37124	3	Y	7081	7116	0	201	
						70	4	7789	9						
12	77779 X	40194	-0-	-37585	-0-	1962	1	31555	3	Y	6025	6098	0	128	
						49	4	6628	9						
01	77779 X	35278	-0-	-42501	-0-	1647	1	27825	3	Y	5217	5188	0	157	
						67	4	5739	9						
02	66729 X	NO RPT	-0-	-66729	-0-					Y	NO RPT			157	

HEMBY UNIT B				WELL #:	5H	RRCID ->	295968	COMPL. DATE	06/02/2023	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.12874	-	20559
09	172200 X	114328	-0-	-57872	-0-	180	1	93771	3	Y	18474	18540	0	280	
						56	4	20321	9						
10	177940 X	106352	-0-	-71588	-0-	244	1	89169	3	Y	15329	15345	0	264	
						77	4	16862	9						
11	172200 X	104340	-0-	-67860	-0-	241	1	87849	3	Y	14691	14668	0	287	
						90	4	16160	9						
12	177940 X	96260	-0-	-81680	-0-	190	1	83457	3	Y	11389	11467	0	209	
						85	4	12528	9						
01	162347 X	58897	-0-	-103450	-0-	792	1	49532	3	Y	7694	7709	0	194	
						110	4	8463	9						
02	110519 X	22312	-0-	-88207	-0-	808	1	12572	3	Y	8106	8133	0	167	
						15	4	8917	9						

SHINER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	296133	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.12724	-	23365
09	68190 X	32644	-0-	-35546	-0-	822	1	26615	3	Y	4713	4701	0	119	
						23	4	5184	9						
10	70463 X	28562	-0-	-41901	-0-	675	1	22550	3	Y	4841	4876	0	84	
						12	4	5325	9						
11	68190 X	29620	-0-	-38570	-0-	689	1	22165	3	Y	6146	6023	0	207	
						5	4	6761	9						
12	70463 X	27248	-0-	-43215	-0-	667	1	20856	3	Y	5201	5259	0	149	
						4	4	5721	9						
01	70463 X	15686	-0-	-54777	-0-	387	1	10185	3	Y	4644	4625	0	168	
						6	4	5108	9						
02	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	452	1	12428	3	Y	4529	4495	0	202	
						12	4	4982	9						

ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296140	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL	DEPTH	12143	PERF.12401	-	16626
09	29100 X	22139	-0-	-6961	-0-	1231	1	14935	3	Y	5401	5425	0	73	
						32	4	5941	9						
10	30070 X	19160	-0-	-10910	-0-	1175	1	12440	3	Y	4999	5002	0	70	
						46	4	5499	9						
11	29100 X	16482	-0-	-12618	-0-	1319	1	10154	3	Y	4498	4505	0	63	
						61	4	4948	9						
12	30070 X	15522	-0-	-14548	-0-	1369	1	9603	3	Y	4090	4089	0	64	
						51	4	4499	9						
01	30070 X	11711	-0-	-18359	-0-	1099	1	6984	3	Y	3218	3229	0	53	
						88	4	3540	9						
02	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	168	1	943	3	Y	314	362	0	5	
						9	4	345	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296162	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12313	- 19558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	49850	-0-	49850	709926	2279	1 36716	3	N	9812	9844	0	133
						62	4 10793	9					
10	0	42450	-0-	42450	752376	1992	1 31199	3	N	8343	8360	0	116
						82	4 9177	9					
11	0	32054	-0-	32054	784430	1639	1 22760	3	N	6886	6906	0	96
						80	4 7575	9					
12	813074 X	28644	-0-	-784430	-0-	1463	1 20472	3	N	6047	6048	0	95
						57	4 6652	9					
01	89001 X	26969	-0-	-62032	-0-	1429	1 19239	3	N	5621	5623	0	93
						118	4 6183	9					
02	83259 X	13636	-0-	-69623	-0-	927	1 8937	3	N	3382	3426	0	49
						52	4 3720	9					

L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296236	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL DEPTH	12037	PERF. N/A		
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	296239	COMPL. DATE	11/02/2023	TOTAL DEPTH	12052	PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

L.B.HAILEY-DAVILA-BAILEY SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296240	COMPL. DATE	11/21/2023	TOTAL DEPTH	12241	PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296268	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11790	- 20867	
*09	70470 X	26303	-0-	-44167	-0-	1200	1 17920	3	Y	6520	6516	0	65
						11	4 7172	9					
*10	72819 X	25586	-0-	-47233	-0-	1188	1 17984	3	Y	5787	5794	0	58
						48	4 6366	9					
*11	70470 X	22618	-0-	-47852	-0-	1151	1 15968	3	Y	4983	4974	0	67
						18	4 5481	9					
*12	72819 X	22078	-0-	-50741	-0-	1174	1 16013	3	Y	4392	4385	0	74
						60	4 4831	9					
*01	72819 X	20059	-0-	-52760	-0-	1130	1 14490	3	Y	3947	3954	0	67
						97	4 4342	9					
02	68121 X	18397	-0-	-49724	-0-	1049	1 13078	3	Y	3845	3863	0	49
						40	4 4230	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	52860 X	24319	-0-	-28541	-0-	1048	1 15114	3 8148	9	Y	7407	7397	0		74
*10	54622 X	23739	-0-	-30883	-0-	1064	1 15834	3 6798	9	Y	6180	6192	0		62
*11	52860 X	23023	-0-	-29837	-0-	1039	1 14813	3 7154	9	Y	6504	6479	0		87
*12	54622 X	23171	-0-	-31451	-0-	1006	1 15263	3 6851	9	Y	6228	6210	0		105
*01	54622 X	20611	-0-	-34011	-0-	1047	1 13920	3 5554	9	Y	5049	5068	0		86
02	51098 X	16656	-0-	-34442	-0-	948	1 10598	3 5074	9	Y	4613	4640	0		59

SHINER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 296349 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986															
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TURNBULL F-KOWALIK SA3 WELL #: 3H RRCID -> 296372 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793															
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12088 PERF. N/A															
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TURNBULL UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716															
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TURNBULL UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 296483 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11648 - 17650															
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.//		728874								
SCORPION		WELL #:		1H	RRCID ->	296225	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	13994	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCORPION		WELL #:		3H	RRCID ->	296226	COMPL. DATE	08/16/2023	TOTAL DEPTH	13938	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCORPION		WELL #:		2H	RRCID ->	296523	COMPL. DATE	07/27/2023	TOTAL DEPTH	14035	PERF. N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #:		A 1H	RRCID ->	269263	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	13469	PERF.13520 - 18622
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			358
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			358
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	5			363
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	192	1	171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	30	1	176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		WELL #:		4H	RRCID ->	277330	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12268 - 17585
09	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-			260	1	1741	2	Y	432
								4	4	475	9		
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-			251	1	1338	2	Y	405
								8	4	446	9		
11	1290 N	516	-0-	-774	-0-			174	1	342	9	Y	311
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-			229	1	794	2	Y	562
								3	4	618	9		
*01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-			276	1	922	2	Y	401
								7	4	441	9		
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			275	1	262	2	Y	455
								2	4	501	9		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
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 -> 285614	COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 12146	PERF.12021 - 18052									
09	DLQ G-10	2295	-0-	2295	4874	510 1	1334 2	406	314 0	99 1	6					
10	DLQ G-10	1656	-0-	1656	6530	441 1	482 2	662	391 0	268 1	9					
11	DLQ G-10	868	-0-	868	7398	392 1	476 9	433	196 0	239 1	7					
12	DLQ G-10	1140	-0-	1140	8538	413 1	320 2	368	134 0	235 1	6					
*01	DLQ G-10	823	-0-	823	9361	381 1	1 4	401	77 0	325 1	5					
*02	2900 N	762	-0-	-2138	7223	398 1	1 4	330	67 0	264 1	4					

HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID -> 285742	COMPL. DATE 01/14/2014	TOTAL DEPTH 12162	PERF.12020 - 17205									
09	DLQ G-10	665	-0-	665	1382	488 1	177 9	161	124 0	39 1	2					
10	DLQ G-10	471	-0-	471	1853	351 1	120 9	109	65 0	45 1	1					
11	DLQ G-10	597	-0-	597	2450	317 1	130 2	135	60 0	74 1	2					
12	DLQ G-10	500	-0-	500	2950	340 1	31 2	116	42 0	74 1	2					
*01	DLQ G-10	561	-0-	561	3511	358 1	2 4	183	36 0	147 1	2					
*02	2900 N	688	-0-	-2212	1299	363 1	172 2	137	23 0	114 1	2					

HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID -> 285743	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 12278	PERF.12119 - 19280									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-

HAUGLUM B		WELL #: 2H		RRCID -> 285745	COMPL. DATE 04/04/2014	TOTAL DEPTH 11961	PERF.11980 - 14202									
09	DLQ G-10	6242	-0-	6242	11882	711 1	3726 2	1633	1274 0	405 1	23					
10	DLQ G-10	6428	-0-	6428	18310	654 1	3643 2	1917	1148 0	767 1	25					
11	DLQ G-10	5462	-0-	5462	23772	601 1	2909 2	1768	774 0	990 1	29					
12	DLQ G-10	9808	-0-	9808	33580	808 1	7441 2	1392	511 0	886 1	24					
*01	DLQ G-10	10062	-0-	10062	43642	839 1	7729 2	1310	281 0	1037 1	16					
*02	52351 X	8709	-0-	-43642	-0-	759 1	6688 2	1123	230 0	896 1	13					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2400 N	1679	-0-	-721	354	540	1	1020	2	Y	105	82	0	28	1	2
						3	4	116	9							
10	2294 N	1940	-0-	-354	-0-	539	1	1281	2	Y	101	61	0	41	1	1
						9	4	111	9							
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	488	1	1182	2	Y	134	61	0	72	1	2
						3	4	147	9							
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	472	1	1165	2	Y	257	97	0	158	1	4
						5	4	283	9							
*01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	520	1	1177	2	Y	189	47	0	144	1	2
						10	4	208	9							
*02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	501	1	1766	2	Y	105	22	0	84	1	1
						8	4	116	9							
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791																
09	DLQ G-10	1466	-0-	1466	2695	498	1	776	2	Y	172	133	0	41	1	2
						3	4	189	9							
10	DLQ G-10	1562	-0-	1562	4257	519	1	711	2	Y	296	174	0	120	1	4
						6	4	326	9							
11	DLQ G-10	1318	-0-	1318	5575	470	1	661	2	Y	168	73	0	96	1	3
						2	4	185	9							
12	DLQ G-10	1266	-0-	1266	6841	472	1	680	2	Y	100	33	0	68	1	2
						4	4	110	9							
*01	DLQ G-10	1402	-0-	1402	8243	485	1	633	2	Y	252	71	0	180	1	3
						7	4	277	9							
*02	2900 N	1832	-0-	-1068	7175	469	1	1016	2	Y	311	57	0	254	1	3
						5	4	342	9							
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564																
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	623	1	2077	2	N	1160	896	0	279	1	17
						6	4	1276	9							
10	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	592	1	1533	2	N	1479	880	0	596	1	20
						11	4	1627	9							
11	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	583	1	1958	2	N	1614	726	0	882	1	26
						5	4	1775	9							
12	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	559	1	1156	2	N	1543	561	0	982	1	26
						6	4	1697	9							
01	3689 X	2980	-0-	-709	-0-	528	1	947	2	N	1360	288	0	1081	1	17
						9	4	1496	9							
02	3451 X	2621	-0-	-830	-0-	474	1	823	2	N	1200	250	0	954	1	13
						4	4	1320	9							
HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503																
09	DLQ G-10	748	-0-	748	1587	363	1	385	9	Y	350	271	0	84	1	5
		610	-0-	610	2197	323	1	12	2	Y	248	149	0	101	1	3
						2	4	273	9							
11	DLQ G-10	467	-0-	467	2664	283	1	184	9	Y	167	73	0	94	1	3
		453	-0-	453	3117	284	1	169	9	Y	154	56	0	98	1	3
*01	DLQ G-10	210	-0-	210	3327	127	1	83	9	Y	75	23	0	54	1	1
		478	-0-	-2422	905	319	1	143	2	Y	13	5	0	9	1	-0-
						2	4	14	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	DLQ G-10	1030	-0-	1030	2151	398 1	419 2	211 9	211 9	Y	192	148 0	46 1		3
10	DLQ G-10	504	-0-	504	2655	302 1	202 9	252 9	252 9	Y	184	112 0	73 1		2
11	DLQ G-10	540	-0-	540	3195	288 1	252 9	252 9	252 9	Y	229	101 0	126 1		4
12	DLQ G-10	550	-0-	550	3745	295 1	255 9	255 9	255 9	Y	232	84 0	148 1		4
*01	DLQ G-10	744	-0-	744	4489	451 1	293 9	293 9	293 9	Y	266	57 0	210 1		3
*02	2900 N	519	-0-	-2381	2108	286 1	233 9	233 9	233 9	Y	212	45 0	168 1		2
HAUGLUM B		WELL #: 1H		RRCID -> 285760		COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303					
09	DLQ G-10	2345	-0-	2345	4266	608 1	353 2	1382 9	1382 9	Y	1256	967 0	300 1		19
10	DLQ G-10	4416	-0-	4416	8682	731 1	1954 2	1718 9	1718 9	Y	1562	921 0	637 1		23
11	DLQ G-10	1445	-0-	1445	10127	564 1	881 9	905 9	905 9	Y	801	359 0	449 1		16
12	DLQ G-10	1435	-0-	1435	11562	530 1	905 9	905 9	905 9	Y	823	309 0	514 1		16
*01	DLQ G-10	2149	-0-	2149	13711	524 1	398 2	1222 9	1222 9	Y	1111	170 0	943 1		14
*02	19981 X	6270	-0-	-13711	-0-	576 1	3961 2	1717 9	1717 9	Y	1561	328 0	1228 1		19
HAUGLUM		WELL #: 3H		RRCID -> 285845		COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196					
09	3000 N	3623	-0-	623	1298	507 1	2683 2	426 9	426 9	N	387	299 0	92 1		6
10	4604 X	3306	-0-	-1298	-0-	499 1	2328 2	465 9	465 9	N	423	250 0	173 1		6
11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	459 1	1560 2	493 9	493 9	N	448	201 0	245 1		8
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	482 1	2005 2	628 9	628 9	N	571	211 0	358 1		10
01	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	445 1	2254 2	563 9	563 9	N	512	89 0	427 1		6
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	366 1	1634 2	469 9	469 9	N	426	78 0	348 1		6
HAUGLUM		WELL #: 15H		RRCID -> 285847		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949					
09	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	895 1	5981 2	1576 9	1576 9	N	1433	1106 0	345 1		20
10	11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	911 1	8059 2	2152 9	2152 9	N	1956	1129 0	820 1		27
11	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	693 1	3493 2	1396 9	1396 9	N	1269	574 0	701 1		21
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	607 1	1944 2	1296 9	1296 9	N	1178	424 0	754 1		21
01	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	872 1	8218 2	1823 9	1823 9	N	1657	325 0	1333 1		20
02	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	778 1	4698 2	1932 9	1932 9	N	1756	369 0	1387 1		20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	857 1	13368 2	N	1921	1484 0	463 1		27	
							31 4	2113 9							
10		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	532 1	4788 2	N	1456	888 0	575 1		20	
							27 4	1602 9							
11		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	488 1	3727 2	N	1050	472 0	580 1		18	
							8 4	1155 9							
12		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	704 1	4893 2	N	1306	472 0	829 1		23	
							19 4	1437 9							
01		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	758 1	5595 2	N	1442	294 0	1153 1		18	
							39 4	1586 9							
02		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	512 1	2177 2	N	1149	268 0	885 1		14	
							10 4	1264 9							
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299															
09		9740 X	9740	-0-	-0-	-0-	797 1	7470 2	N	1323	1024 0	323 1		19	
							18 4	1455 9							
10		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	709 1	6679 2	N	1466	876 0	589 1		20	
							37 4	1613 9							
11		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	694 1	6775 2	N	1422	635 0	783 1		24	
							15 4	1564 9							
12		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	805 1	6404 2	N	2168	779 0	1377 1		36	
							24 4	2385 9							
01		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	777 1	5217 2	N	1671	413 0	1273 1		21	
							37 4	1838 9							
02		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	602 1	4515 2	N	1140	233 0	914 1		14	
							18 4	1254 9							
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615															
09		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	534 1	2773 2	N	2294	1770 0	557 1		33	
							7 4	2523 9							
10		5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	551 1	2549 2	N	2382	1434 0	949 1		32	
							16 4	2620 9							
11		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	534 1	1996 2	N	2222	995 0	1223 1		36	
							5 4	2444 9							
12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	503 1	1705 2	N	1898	713 0	1188 1		33	
							7 4	2088 9							
01		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	463 1	1463 2	N	1405	271 0	1150 1		17	
							12 4	1546 9							
02		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	435 1	1025 2	N	733	186 0	555 1		9	
							5 4	806 9							
HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957															
09		833 N	833	-0-	-0-	-0-	358 1	475 9	N	432	335 0	108 1		6	
10		710 N	710	-0-	-0-	-0-	327 1	8 2	N	339	204 0	136 1		5	
							2 4	373 9							
11		900 N	623	-0-	-277	-0-	291 1	332 9	N	302	134 0	168 1		5	
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	307 1	1 4	N	319	115 0	204 1		5	
							351 9								
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	346 1	1 4	N	325	71 0	255 1		4	
							358 9								
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	329 1	1 4	N	281	58 0	224 1		3	
							309 9								

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149														
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	DLQ G-10	24464	-0-	24464	41950	1019	1 19179	2 4223	Y	3839	2947	0 907	1 1	54
10	DLQ G-10	24255	-0-	24255	66205	970	1 18642	2 4544	Y	4131	2475	0 1655	1 1	55
11	DLQ G-10	23737	-0-	23737	89942	991	1 19927	2 2778	Y	2525	1110	0 1428	1 1	42
12	DLQ G-10	29749	-0-	29749	119691	1131	1 24103	2 4429	Y	4026	1514	0 2486	1 1	68
01	DLQ G-10	17472	-0-	17472	137163	789	1 14315	2 2275	Y	2068	412	0 1698	1 1	26
02	155733 X	18570	-0-	-137163	-0-	789	1 14640	2 3086	Y	2805	603	0 2195	1 1	33

HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1 52	2 9	N	8	4	0 4	1 1	-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	1	1	1		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803														
09	3000 N	3852	-0-	852	5626	69	1 1873	2 1906	N	1733	1349	0 440	1 1	26
10	3100 N	725	-0-	-2375	3251	10	1 289	2 424	N	385	251	0 153	1 1	7
11	5471 X	2220	-0-	-3251	-0-	167	1 1003	2 1048	N	953	447	0 495	1 1	18
12	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	584	1 4177	2 2807	N	2552	930	0 1598	1 1	42
01	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	524	1 2635	2 1990	N	1809	388	0 1440	1 1	23
02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	511	1 1666	2 1432	N	1302	249	0 1060	1 1	16

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607														
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	372	1 489	2 54	N	49	21	1 1		44
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	305	1 997	2 413	N	375	298	1 1		121
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	267	1 392	9	N	356	354	1 1		123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	115	1 1		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4	1 1		10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950				
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
09	6607 X	3522	-0-	-3085	-0-	527 1	2656 2	N	302	295 1		39
10	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	7 4	332 9	N	299	253 1		85
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	16 4	329 9	N	262	235 1		112
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	414 1	2281 2	N	494	543 1		63
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	5 4	288 9	N	920	900 1		83
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	460 1	1795 2	N	773	657 1		199
						8 4	543 9					
						452 1	2642 2	N				
						19 4	1012 9					
						422 1	2250 2	N				
						9 4	850 9					

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465				
09	DLQ G-10	913	-0-	913	2276	141 1	544 2	Y	206	319 1		181
10	DLQ G-10	1314	-0-	1314	3590	1 4	227 9	Y	228	165 1		244
11	DLQ G-10	1169	-0-	1169	4759	221 1	837 2	Y	263	214 1		293
12	DLQ G-10	1518	-0-	1518	6277	5 4	251 9	Y	259	377 1		175
01	DLQ G-10	927	-0-	927	7204	192 1	686 2	Y	159	165 1		169
02	2900 N	1295	-0-	-1605	5599	2 4	289 9	Y	351	299 1		221
						309 1	920 2	Y				
						4 4	285 9					
						215 1	533 2	Y				
						4 4	175 9					
						288 1	618 2	Y				
						3 4	386 9					

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			73

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285932		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113				
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			N	-0-			67
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			67
11	120 X	-0-	-0-	-116	-0-	4 2		N	-0-			67
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 285933		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042				
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			62
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	376	1	1107	2	N	808	777	1	88	
						3	4	889	9						
10	2449 N	1772	-0-	-677	-0-	307	1	835	2	N	567	526	1	129	
						6	4	624	9						
11	2190 N	1308	-0-	-882	-0-	325	1	302	2	N	618	499	1	248	
						1	4	680	9						
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	337	1	1	4	N	1174	1348	1	74	
						1291	9								
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	474	1	30	2	N	1082	1055	1	101	
						3	4	1190	9						
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	529	1	1044	9	N	949	836	1	214	

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339															
09	3000 N	59494	-0-	56494	69624	1284	1	34940	2	N	21084	16078	0	4849	304
						78	4	23192	9						
10	128889 X	59265	-0-	-69624	-0-	1295	1	36657	2	N	19201	11530	0	7722	253
						192	4	21121	9						
11	56656 X	56656	-0-	-0-	-0-	1281	1	36660	2	N	16945	7594	0	9323	281
						75	4	18640	9						
12	54632 X	54632	-0-	-0-	-0-	1286	1	37138	2	N	14615	5363	0	9284	249
						131	4	16077	9						
01	48479 X	48479	-0-	-0-	-0-	1302	1	33612	2	N	12136	2744	0	9491	150
						215	4	13350	9						
02	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	1308	1	31115	2	N	11516	2402	0	9126	138
						117	4	12668	9						

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376															
09	DLQ G-10	67	-0-	67	500	54	1	13	9	Y	12	14	1	9	
10	DLQ G-10	494	-0-	494	994	232	1	241	2	Y	17	7	1	19	
						2	4	19	9						
11	DLQ G-10	536	-0-	536	1530	239	1	296	2	Y	-0-	11	1	8	
						1	4								
12	DLQ G-10	684	-0-	684	2214	301	1	381	2	Y	-0-	1	1	7	
						2	4								
01	DLQ G-10	275	-0-	275	2489	186	1	83	2	Y	4	3	1	8	
						2	4	4	9						
02	2900 N	626	-0-	-2274	215	274	1	331	2	Y	17	7	1	18	
						2	4	19	9						

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520															
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	252	1	626	2	N	154	102	1	195	
						2	4	169	9						
10	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	324	1	874	2	N	219	232	1	182	
						6	4	241	9						
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	257	1	795	2	N	290	144	1	328	
						2	4	319	9						
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	300	1	376	2	N	151	304	1	175	
						2	4	166	9						
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	323	1	671	2	N	135	147	1	163	
						6	4	149	9						
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	201	1	114	9	N	104	134	1	133	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM D		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
		WELL #: 5H		RRCID -> 286341		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 11994		PERF.11826		- 16963				
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	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	105	1	2846	2	N	2229	1722	0	546	1	32
						6	4	2452	9							
10	3100 N	3580	-0-	480	480	60	1	1697	2	N	1649	989	0	669	1	23
						9	4	1814	9							
11	2953 X	2473	-0-	-480	-0-	41	1	1142	2	N	1171	558	0	616	1	20
						2	4	1288	9							
12	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	53	1	1507	2	N	1206	416	0	789	1	21
						5	4	1327	9							
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	236	1	1565	2	N	1243	139	0	1110	1	15
						11	4	1367	9							
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	494	1	2511	2	N	1945	405	0	1532	1	23
						11	4	2140	9							
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287218		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 12421		PERF.12276		- 17646				
09	DLQ G-10	1741	-0-	1741	3745	304	1	1194	2	Y	218	196	1			326
						3	4	240	9							
10	DLQ G-10	1632	-0-	1632	5377	384	1	881	2	Y	328	382	1			272
						6	4	361	9							
11	DLQ G-10	552	-0-	552	5929	220	1	332	9	Y	302	183	1			391
						5	4	388	9							
12	DLQ G-10	1842	-0-	1842	7771	367	1	1082	2	Y	353	561	1			183
						5	4	388	9							
01	DLQ G-10	706	-0-	706	8477	305	1	74	2	Y	295	193	1			285
						2	4	325	9							
02	2900 N	1758	-0-	-1142	7335	341	1	1034	2	Y	344	383	1			246
						5	4	378	9							
RED BARON F		WELL #: 6		RRCID -> 290127		COMPL. DATE 12/22/2019		TOTAL DEPTH 12348		PERF.13100		- 18001				
09	15030 X	12493	-0-	-2537	-0-	1572	1	8857	2	N	1742	1734	0			60
						148	4	1916	9							
10	15531 X	13041	-0-	-2490	-0-	1806	1	9014	2	N	1853	1862	0			51
						183	4	2038	9							
11	13830 X	11305	-0-	-2525	-0-	1632	1	7906	2	N	1554	1547	0			58
						58	4	1709	9							
12	14012 X	12528	-0-	-1484	-0-	2208	1	8036	2	N	1977	1964	0			71
						109	4	2175	9							
01	13144 X	11746	-0-	-1398	-0-	2214	1	7254	2	N	1928	1966	0			33
						157	4	2121	9							
02	12209 X	9593	-0-	-2616	-0-	1804	1	6300	2	N	1315	1319	0			29
						42	4	1447	9							
RED BARON B		WELL #: 2		RRCID -> 290129		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12388		PERF.13150		- 19851				
09	20730 X	17606	-0-	-3124	-0-	2271	1	12799	2	N	2110	2090	0			85
						215	4	2321	9							
10	20615 X	17726	-0-	-2889	-0-	2533	1	12646	2	N	2083	2101	0			67
						256	4	2291	9							
11	18900 X	16945	-0-	-1955	-0-	2544	1	12325	2	N	1805	1781	0			91
						90	4	1986	9							
12	19530 X	16608	-0-	-2922	-0-	3079	1	11207	2	N	1973	1964	0			100
						152	4	2170	9							
01	18662 X	16212	-0-	-2450	-0-	3243	1	10625	2	N	1922	1971	0			51
						230	4	2114	9							
02	17023 X	14854	-0-	-2169	-0-	2846	1	9942	2	N	1818	1812	0			57
						66	4	2000	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2850 X	2431	-0-	-419	-0-	483	1	1199	2	N	677	522	0	163	1	10
						4	4	745	9							
10	2945 X	2826	-0-	-119	-0-	471	1	1547	2	N	725	434	0	291	1	10
						10	4	798	9							
11	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	437	1	1530	2	N	623	278	0	345	1	10
						4	4	685	9							
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	419	1	1776	2	N	671	243	0	427	1	11
						7	4	738	9							
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	444	1	2538	2	N	691	144	0	550	1	8
						18	4	760	9							
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	363	1	2260	2	N	499	86	0	415	1	6
						9	4	549	9							
HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519																
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	187	1	580	9	N	527	414	0	136	1	7
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	181	1	1	4	N	449	271	0	179	1	6
						494	9									
11	1410 N	280	-0-	-1130	-0-	193	1	87	9	N	79	39	0	45	1	1
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	350	1	493	9	N	448	162	0	280	1	7
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	352	1	430	9	N	391	77	0	316	1	5
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	246	1	319	9	N	290	57	0	235	1	3
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688																
09	2671 N	1691	-0-	-980	-0-	49	1	1334	2	N	277	214	0	67	1	4
						3	4	305	9							
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	N	276	164	0	112	1	4
						5	4	304	9							
11	2250 X	221	-0-	-2029	-0-	21	1	167	2	N	30	17	0	17	1	-0-
						33	9									
12	2325 X	50	-0-	-2275	-0-	20	1	30	2	N	-0-					-0-
01	2325 X	223	-0-	-2102	-0-	206	1	17	9	N	15	3	0	12	1	-0-
02	1624 X	1128	-0-	-496	-0-	259	1	851	2	N	13	1	0	12	1	-0-
						4	4	14	9							
HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714																
09	3000 N	68853	-0-	65853	76828	1642	1	44696	2	N	20377	15526	0	4666	1	293
						100	4	22415	9							
10	145463 X	68635	-0-	-76828	-0-	1537	1	43511	2	N	21235	12726	0	8507	1	295
						228	4	23359	9							
11	63494 X	63494	-0-	-0-	-0-	1488	1	42579	2	N	17582	7884	0	9688	1	305
						87	4	19340	9							
12	56551 X	56551	-0-	-0-	-0-	1352	1	39045	2	N	14561	5371	0	9229	1	266
						137	4	16017	9							
01	49267 X	49267	-0-	-0-	-0-	1413	1	34666	2	N	11786	2921	0	8986	1	145
						223	4	12965	9							
02	47883 X	47883	-0-	-0-	-0-	1428	1	34866	2	N	10416	2123	0	8315	1	123
						131	4	11458	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386

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	19650 X	18080	-0-	-1570	-0-	3453 1	13022 2	1291	N	1238 0			175
						185 4	1420 9						
10	19778 X	19694	-0-	-84	-0-	3643 1	12673 2	2907	N	2896 0			186
						180 4	3198 9						
11	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	4019 1	14180 2	2525	N	2611 0			100
						70 4	2778 9						
12	19778 X	19610	-0-	-168	-0-	4309 1	12006 2	2894	N	2882 0			112
						112 4	3183 9						
01	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	3652 1	11965 2	3190	N	3229 0			73
						164 4	3509 9						
02	18415 X	17774	-0-	-641	-0-	3186 1	11130 2	3122	N	3114 0			81
						24 4	3434 9						

HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125

09	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	989 1	8325 2	2031	N	1563 0	491 1		29
						20 4	2234 9						
10	9145 X	5807	-0-	-3338	-0-	790 1	3257 2	1582	N	953 0	637 1		21
						20 4	1740 9						
11	8850 X	630	-0-	-8220	-0-	247 1	383 9	348	N	179 0	183 1		7
						638 1	2 4	1458	N	525 0	916 1		24
12	8339 X	2244	-0-	-6095	-0-	1604 9							
						737 1	3615 2	1786	N	407 0	1381 1		22
						27 4	1965 9						
01	11966 X	6344	-0-	-5622	-0-	882 1	8102 2	1808	N	486 0	1323 1		21
						32 4	1989 9						

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858

09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	161 1	784 2	188	N	232 1			122
						2 4	207 9						
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	234 1	1077 2	118	N	125 1			115
						7 4	130 9						
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	229 1	920 2	182	N	144 1			153
						2 4	200 9						
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	298 1	216 2	82	N	186 1			49
						2 4	90 9						
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	83 1	312 2	144	N	101 1			92
						2 4	158 9						
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	28 1	21 9	19	N	70 1			41

HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956

09	3660 X	5	-0-	-3655	-0-	4 2	1 9	1	N	1 0	1 1		-0-
						1 1	15 2	9	N	6 0	3 1		-0-
10	3782 X	26	-0-	-3756	-0-	10 9							
						1 1	17 2	-0-	N				-0-
11	3660 X	18	-0-	-3642	-0-	2 1	70 2	-0-	N				-0-
						2 1	353 2	68	N	23 0	44 1		1
12	3782 X	72	-0-	-3710	-0-	13 1	75 9						
						2 4	13 2	3	N	4 1			-0-
01	1953 X	443	-0-	-1510	-0-	1 1							
						3 9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
HAUGLUM		WELL #: 9H		RRCID -> 292027		COMPL. DATE 12/16/2013				TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818				
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		35245 X	35245	-0-	-0-	-0-	1417 1	27166 2	N	6000	4654 0	1467 1		86
							62 4	6600 9						
10		31412 X	31412	-0-	-0-	-0-	1262 1	23974 2	N	5498	3300 0	2209 1		75
							128 4	6048 9						
11		28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	1152 1	21680 2	N	4949	2224 0	2717 1		83
							45 4	5444 9						
12		27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	1140 1	21489 2	N	4796	1751 0	3045 1		83
							77 4	5276 9						
01		26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	1139 1	19743 2	N	4712	1057 0	3680 1		58
							129 4	5183 9						
02		21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	1037 1	16398 2	N	3822	780 0	3056 1		44
							63 4	4204 9						
HAUGLUM		WELL #: 2H		RRCID -> 292124		COMPL. DATE 12/13/2013				TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635				
09		1890 X	1495	-0-	-395	-0-	453 1	1042 9	N	947	732 0	229 1		14
							62 4	1407 2	N	930	559 0	372 1		13
10		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	465 1	1023 9						
							9 4	1023 9						
11		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	430 1	1302 2	N	906	408 0	496 1		15
							3 4	997 9						
12		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	430 1	993 2	N	886	328 0	558 1		15
							5 4	975 9						
01		1953 X	1386	-0-	-567	-0-	360 1	428 2	N	539	108 0	439 1		7
							5 4	593 9						
02		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	427 1	907 2	N	733	148 0	584 1		8
							5 4	806 9						
HAUGLUM		WELL #: 16H		RRCID -> 292136		COMPL. DATE 03/09/2020				TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175				
09		11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	1073 1	9171 2	N	1548	1215 0	398 1		22
							22 4	1703 9						
10		11877 X	11877	-0-	-0-	-0-	996 1	8848 2	N	1803	1082 0	719 1		24
							50 4	1983 9						
11		10950 X	10817	-0-	-133	-0-	909 1	7745 2	N	1951	863 0	1080 1		32
							17 4	2146 9						
12		13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	970 1	9498 2	N	2345	851 0	1487 1		39
							35 4	2580 9						
01		11315 X	4375	-0-	-6940	-0-	688 1	2143 2	N	1388	406 0	1004 1		17
							17 4	1527 9						
02		11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	914 1	8202 2	N	2105	439 0	1658 1		25
							33 4	2316 9						
WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023		RRCID -> 288720		COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164				
GOOD PHELAN		WELL #: 1H												
09		11610 X	10075	-0-	-1535	-0-	1873 1	6993 2	Y	1099	1065 1			649
							1209 9							
10		11377 X	9912	-0-	-1465	-0-	2146 1	6637 2	Y	1026	1065 1			610
							1129 9							
11		11010 X	9555	-0-	-1455	-0-	2128 1	6367 2	Y	964	948 1			626
							1060 9							
12		11377 X	9672	-0-	-1705	-0-	2142 1	6380 2	Y	1045	1161 1			510
							1150 9							
01		10416 X	7957	-0-	-2459	-0-	1530 1	5486 2	Y	855	880 1			485
							941 9							
02		9744 X	9016	-0-	-728	-0-	2737 1	5107 2	Y	1065	1035 1			515
							1172 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
WARWICK-ARTEMIS, LLC		//CONT.// 899023										
GOOD PHELAN		WELL #: 2H		RRCID -> 288721		COMPL. DATE 11/10/2019		TOTAL DEPTH 12498		PERF.12828 - 17455		
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	
09		15660 X	12529	-0-	-3131	-0-	2316 1	8900 2	Y	1194	1154 1	957
							1313 9					
10		15314 X	11853	-0-	-3461	-0-	2706 1	8111 2	Y	942	984 1	915
							1036 9					
11		13860 X	10193	-0-	-3667	-0-	2358 1	6898 2	Y	852	841 1	926
							937 9					
12		14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	2885 1	8811 2	Y	1181	1309 1	798
							1299 9					
01		12958 X	10782	-0-	-2176	-0-	2123 1	7577 2	Y	984	1032 1	750
							1082 9					
02		12122 X	10513	-0-	-1609	-0-	3235 1	6242 2	Y	942	907 1	785
							1036 9					

ZAZA ENERGY, LLC		950545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
CONNIFF UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 267301		COMPL. DATE 11/21/2011		TOTAL DEPTH 14057		PERF.14000 - 18802	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAHMANN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13690 - 17552	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 03/10/2023		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3334 - 4098	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO)		27786 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030														
FIMBEL, EDWIN		WELL #: 2		RRCID -> 128061		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-					-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-					-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-					-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-					-0-
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B	DENY	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								
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			N	-0-					-0-
10		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-					-0-
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2			N	-0-					-0-
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2			N	-0-					-0-
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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								
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2			N	-0-					-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-					-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-					-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2			N	-0-					-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 4		RRCID -> 219597		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428								
09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2			N	-0-					-0-
10		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2			N	-0-					-0-
11		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2			N	-0-					-0-
12		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2			N	-0-					-0-
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BLACK DRAW ENERGY LLC		101501														
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141								
09		540 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150 1			N	-0-					-0-
01		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 1			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5700) 28203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 LITTLETON, J. B. WELL #: 1 U RRCID -> 133269 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690

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

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (6920) 28203 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 291356 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717

09	14640	7724	-0-	-6916	-0-	7724	2		N	-0-			176
10	15128	7451	-0-	-7677	-0-	7438	2	13	9	12			188
11	14640	10387	-0-	-4253	-0-	10384	2	3	9	3			191
12	14074 #	8287	-0-	-5787	-0-	8279	2	8	9	7			198
01	11315 #	5401	-0-	-5914	-0-	5395	2	6	9	5			203
02	7453 #	5006	-0-	-2447	-0-	4996	2	10	9	9			212

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300)			28209 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108							
MCELVEEN, H.O.			WELL #:	1 L	RRCID -> 135787	COMPL. DATE 04/29/1990	TOTAL DEPTH 7064	PERF. 6274	- 6278	
M	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL TORO, SW. (7000)			28209 840		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON			
OSYKA PERMIAN, LLC			628108							
VINCICK, ADOLPH			WELL #:	2 L	RRCID -> 053761	COMPL. DATE 09/08/1972	TOTAL DEPTH 7066	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EL TORO BUENO (AY-3)			28210 003		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON				
FAULCONER ENERGY, LLC			263648								
HOLZHEAUSER "A"			WELL #:	1	RRCID -> 232704	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 11433	- 11615		
09	3089 X	3089	-0-	-0-	B	-0-	600 1	2258 2	N	210 344 1	80
							231 9				
10	2232 N	1779	-0-	-453	B	-0-	580 1	1032 2	N	152	232
							167 9				
11	2280 N	1908	-0-	-372	B	-0-	600 1	1135 2	N	157 180 1	209
							173 9				
12	2666 X	1834	-0-	-832	B	-0-	600 1	964 2	N	245 372 1	82
							270 9				
01	2666 X	2078	-0-	-588	B	-0-	588 1	1244 2	N	224 179 1	127
							246 9				
02	2494 X	2078	-0-	-416	B	-0-	534 1	1333 2	N	192 175 1	144
							211 9				

TRAYLOR ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 11814	- 11869	
09	2430 X	1131	-0-	-1299	B	-0-	525 1	487 2	N	108	192
							119 9				
10	2387 X	1337	-0-	-1050	B	-0-	669 1	592 2	N	69 168 1	93
							76 9				
11	2070 X	2003	-0-	-67	B	-0-	725 1	1173 2	N	95	188
							105 9				
12	2139 X	1792	-0-	-347	B	-0-	775 1	928 2	N	81 180 1	89
							89 9				
01	2139 X	2109	-0-	-30	B	-0-	578 1	1448 2	N	75	164
							83 9				
02	2111 X	2111	-0-	-0-	B	-0-	695 1	1315 2	N	92 162 1	94
							101 9				

RENUERGY LLC			702210				CNTY: JACKSON				
ROGERS			WELL #:		1	RRCID -> 280083	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 11653	PERF. 11219	- 11324	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-1915			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-1915			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-1915			N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-1915			N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22

EL TORO MAX (AY-3)		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
PETERS/SKLAR		WELL #: 1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852								
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
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	176
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	176

O'CONNOR-MILLER		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		036587														
		WELL #: 3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		036587														
		WELL #: 1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	85
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	85

ROSE-SAMPLE		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		036587														
		WELL #: 1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800								
09	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	9 1	2 9	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	93
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	7 1	3 9	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	96
11	11 N	8	-0-	-3	B	-0-	5 1	3 9	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	7 1	2 9	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101
01	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	5 1	3 9	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	104

PETERS COLE		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		036587														
		WELL #: 1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	98
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
O'CONNOR-MILLER		036587														
		WELL #: 1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352									
OVERPASS		WELL #:		1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10692 - 10784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1530 N	1057	-0-	-473 B	-0-	845 2	212 9	N	193	177 1		205
10		1612 N	1207	-0-	-405 B	-0-	946 2	261 9	N	237	180 1		262
11		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1426 2	235 9	N	214	357 1		119
12		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	1363 2	268 9	N	244	178 1		185
01		1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1327 2	235 9	N	214	182 1		217
02		1595 N	1355	-0-	-240 B	-0-	1138 2	217 9	N	197	357 1		57

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
BABB		WELL #:		3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9390 - 9398	
09		10 N	8	-0-	-2	-0-	7 1	1 9	N	1			580
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 9	N	2			582
11		13 N	9	-0-	-4	-0-	7 1	2 9	N	2			584
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	5 1	3 9	N	3			587
01		11 N	9	-0-	-2	-0-	7 1	2 9	N	2			589
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			589

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
ROLAND CARLSON LLC				726712									
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4210 - 4217	
09		90 N	1	-0-	-89	-0-	1 4		N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30	-0-	1 4		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT			-0-

ELBERT GOFF (3700)				28271 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON			
GOLDENROD GAS, INC.				313121									
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	252902	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3974 - 3976	
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-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	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOMS (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				
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		87

ELOISE (5800)		28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
LENTZ		WELL #:		1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020			
		TOTAL DEPTH		7364		PERF.		5982 - 5992			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ELOISE (6760)		28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
H & P		WELL #:		2		RRCID -> 260674		COMPL. DATE 10/01/2010			
		TOTAL DEPTH		7350		PERF.		7160 - 7163			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		68
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		68
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PALOMA OPERATING, LLC		100344		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6646 - 6648		
LENTZ		WELL #:		2								
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	58	2	76	9	Y	69	163
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	86	2	309	9	Y	281	276
11	150 N	48	-0-	-102 B	-0-	48	2			Y	-0-	99
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	81	180
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	95	105
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	66	171
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LENTZ		100344		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6886 - 6892		
WELL #:		3										
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3030 N	2577	-0-	-453 B	-0-	2577	2			N	-0-	23
10	2551 N	2551	-0-	-0- B	-0-	2551	2			N	-0-	23
11	3090 N	2120	-0-	-970 B	-0-	2120	2			N	-0-	23
12	3904 N	3904	-0-	-0- B	-0-	3025	1	879	2	N	-0-	23
01	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	1027	1	2231	2	N	-0-	23
02	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	1518	1	1214	2	N	-0-	23
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ESPERANZA (TIPS)		29361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		945936														
FITZHENRY		WELL #: 1R		RRCID -> 283367		COMPL. DATE 08/09/2017		TOTAL DEPTH 16552		PERF. 10164 - 10250						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59

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						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESPERANZA (3150)		29361 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166														
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 10		RRCID -> 212772		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 4017		PERF. 3080 - 3334						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
GARRETT		WELL #: 2		RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468						CNTY: LAVACA								
JACOBS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265012		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8808 - 8836						
09	7181 R	7181	-0-	-0-	-0-	7085	2	96	9	N	87	184	1			131
10	7254 #	2740	-0-	-4514	-0-	2721	2	19	9	N	17					148
11	7020 #	1365	-0-	-5655	-0-	1355	2	10	9	N	9					157
12	7254 #	6383	-0-	-871	-0-	6164	2	219	9	N	199					356
01	7409 #	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
*02	18316	13131	-0-	-5185	-0-	12679	2	452	9	N	411	355	1			153

ESPERANZA (12000 SAND) 29361 872 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 SIBLEY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 175323 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN -M- WELL #: 6 RRCID -> 123551 COMPL. DATE 02/28/1987 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (2150) 29938 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 MARY ALICE ANDERSON ET AL-A- WELL #: A 10 RRCID -> 274356 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2140 - 2148

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-

FAGAN (2350) 29938 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 ANDERSON, MARY ALICE ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 147085 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2358 - 2364

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

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

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

FAGAN (3350)		29938 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 14		RRCID -> 290421		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2550 #	851	-0-	-1699	-0-	296 1	555 2	N	-0-		-0-
10	2263 #	1073	-0-	-1190	-0-	350 1	723 2	N	-0-		-0-
11	2324 R	2324	-0-	-0-	-0-	482 1	1842 2	N	-0-		-0-
12	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	365 1	2180 2	N	-0-		-0-
01	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	577 1	2438 2	N	-0-		-0-
02	3535 R	3535	-0-	-0-	-0-	672 1	2863 2	N	-0-		-0-

FAGAN (5830)		29938 877		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 15		RRCID -> 293713		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5779 - 5786			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 #	168	-0-	-732	-0-	58 1	110 2	N	-0-		-0-
10	1116 #	118	-0-	-998	-0-	38 1	80 2	N	-0-		-0-
11	1080 #	269	-0-	-811	-0-	56 1	213 2	N	-0-		-0-
12	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	403 1	2410 2	N	18	14 1	4
01	620 #	401	-0-	-219	-0-	20 9	73 1	N	18	15 1	7
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-	20 9		N	-0-	7 1	-0-

FAGAN (6110)		29938 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'		WELL #: A 16		RRCID -> 293745		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
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

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					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
MERCY OIL AND GAS, LP		560765												
HAUSMANN		WELL #:	1	RRCID ->	229087	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 3692 - 3695					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
KTC OIL ENTERPRISES, LLC		478412												
PRIESS, A.		WELL #:	2	RRCID ->	141226	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3811 - 3814					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338												
RICHARDSON, LOYD		WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715 PERF. 2531 - 2534					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 9500)		30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LIVE OAK						
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415												
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000 PERF. 9492 - 9560					
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FANT (WILCOX 9500)		//CONT.//		30185 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		//CONT.//		101415									
BODDEN-FROST GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	9748 - 9788	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-										
09	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	657 2	26 9	N	24			148
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-			N	NO RPT			148
11	330 N	-0-	-0-	-330	B	-0-			N	-0-			148
12	713 N	-0-	-0-	-713	B	-0-			N	-0-			148
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			148
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			148
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-										
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732									
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 U	RRCID ->	104083	COMPL. DATE	01/30/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	9432 - 9497	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-										
FANT (WILCOX 10000)				30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415									
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9874 - 9928	
09	1110 N	1080	-0-	-30		-0-	1011 2	69 9	N	63			144
10	589 N	NO RPT	-0-	-589		-0-			N	NO RPT			144
11	1140 N	-0-	-0-	-1140		-0-			N	-0-			144
12	1116 N	-0-	-0-	-1116		-0-			N	-0-			144
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			144
BODDEN-FROST GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.	10106 - 10128	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.	11536 - 11560	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			38
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11300 - 11330	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10200)		30185 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415									
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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)		30187 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415									
PAWLIK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 098582		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)		30187 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY		747534												
GEFFERT GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 A		RRCID -> 112470		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366						
09	11997 X	11997	-0-	-0-	-0-	11689	2	308	9	N	280	299	1	113
10	10757 X	7960	-0-	-2797	-0-	7752	2	208	9	N	189	78	1	224
11	11730 X	7584	-0-	-4146	-0-	7368	2	216	9	N	196	363	1	57
12	12121 X	7885	-0-	-4236	-0-	7449	2	436	9	N	396	179	1	274
01	12121 X	7441	-0-	-4680	-0-	7224	2	217	9	N	197	347	1	124
02	11339 X	5738	-0-	-5601	-0-	5593	2	145	9	N	132			256

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563						
09	180 N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-			92
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			92
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-			92
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			92
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			92
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-			92

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			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)			30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC			100467									
JACOB GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 198574		COMPL. DATE 06/12/2003			TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JACOBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PARMA			WELL #: 1		RRCID -> 235537		COMPL. DATE 04/03/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542		
09	3780 X	3671	-0-	-109	-0-	319	1	3352	2	N	-0-	6
10	3844 X	3635	-0-	-209	-0-	329	1	3256	2	N	45	6
						50	9					
11	3720 X	3225	-0-	-495	-0-	319	1	2906	2	N	-0-	6
12	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	329	1	3193	2	N	94	17
						103	9				58	1
01	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	330	1	3000	2	N	-0-	17
02	3538 X	3215	-0-	-323	-0-	308	1	2907	2	N	-0-	17
GOEHRING, ROBERT F.			WELL #: 1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384		
09	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	957	1	7119	2	N	45	98
						50	9					
10	8339 X	8186	-0-	-153	-0-	989	1	7156	2	N	37	122
						41	9				13	8
11	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	957	1	6944	2	N	26	148
						29	9					
12	8401 X	8154	-0-	-247	-0-	989	1	7129	2	N	33	17
						36	9				157	1
01	8401 X	7871	-0-	-530	-0-	989	1	6862	2	N	18	35
						20	9					
02	7859 X	7412	-0-	-447	-0-	925	1	6456	2	N	28	63
						31	9					
PARMA			WELL #: 2		RRCID -> 241972		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484		
09	712 N	712	-0-	-0-	-0-	304	1	408	2	N	-0-	6
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	314	1	436	2	N	6	6
						7	9				6	8
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	304	1	417	2	N	-0-	6
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	314	1	369	2	N	69	17
						76	9				58	1
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	314	1	402	2	N	-0-	17
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	294	1	354	2	N	-0-	17
JACOB			WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467													
JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952													
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	1380 N	1253	-0-	-127	-0-	289	1	964	2	N	-0-		162
10	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	298	1	1002	2	N	7	7 8	162
						8	9						
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	289	1	820	2	N	-0-		162
12	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	299	1	870	2	N	3	3 8	162
						3	9						
01	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	298	1	814	2	N	16		178
						18	9						
02	1073 N	1041	-0-	-32	-0-	279	1	762	2	N	-0-		178

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378													
09	19950 X	17849	-0-	-2101	-0-	45	1	17779	2	N	23		153
						25	9						
10	19189 X	18502	-0-	-687	-0-	46	1	18398	2	N	53	39 8	167
						58	9						
11	18150 X	17729	-0-	-421	-0-	45	1	17632	2	N	47	166 1	48
						52	9						
12	18445 X	17711	-0-	-734	-0-	46	1	17624	2	N	37	17 8	68
						41	9						
01	18445 X	16579	-0-	-1866	-0-	46	1	16533	2	N	-0-		68
02	17255 X	15822	-0-	-1433	-0-	43	1	15736	2	N	39		107
						43	9						

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452													
09	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	30	1	3361	2	N	15		133
						17	9						
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	31	1	3433	2	N	32	13 8	152
						35	9						
11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	30	1	3384	2	N	81	175 1	58
						89	9						
12	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	31	1	3457	2	N	3	3 8	58
						3	9						
01	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	31	1	3299	2	N	15		73
						17	9						
02	3393 X	3160	-0-	-233	-0-	29	1	3107	2	N	22		95
						24	9						

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332													
09	1410 N	1336	-0-	-74	-0-	30	1	1306	2	N	-0-		75
10	1426 N	1410	-0-	-16	-0-	31	1	1328	2	N	46	44 8	77
						51	9						
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	3		80
						3	9						
12	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	31	1	1259	2	N	18	13 8	85
						20	9						
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	31	1	1171	2	N	5		90
						6	9						
02	1189 N	1033	-0-	-156	-0-	29	1	1004	2	N	-0-		90

FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
WINGO		WELL #:	1	RRCID ->	219622	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3540 - 3544
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		525398								
JOHNSON GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	224342	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	14740	PERF.13635 - 15645
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT		
JOHNSON GAS UNIT		525398								
WELL #:		1		RRCID ->	254465	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	16823	PERF.15500 - 16654
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-
09	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	1465 3		N	-0-	-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 3		N	-0-	-0-
11	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1121 3		N	-0-	-0-
12	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-
02	493 N	437	-0-	-56 B	-0-	437 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							-0-

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
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	8	-0-	8	-0-	8 2		N	-0-	-0-
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FORT MERRILL (YEGUA)		32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BLUE WING ENERGY, INC.		076791								
FREEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	244339	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5542	PERF. 5303 - 5305
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	184
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	184

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		WELL #:		2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13136 - 13221		
FREEMAN																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAMEX, INC.		429659		WELL #:		2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13188 - 13289		
ACE WALKER NO.1																
09	1230 X	14	-0-	-1216	-0-	-0-	5	1	9	2	N	-0-				270
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-				270
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-				270
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-					N	-0-				270
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				270
02	14 X	NO RPT	-0-	-14	-0-	-0-					N	NO RPT				270

GRANBERRY-JACKSON		WELL #:		1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13211 - 13230				
09	6600 X	5331	-0-	-1269	-0-	-0-	1925	1	3406	2	N	-0-				137
10	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	1	4896	2	N	-0-				137
11	6600 X	5749	-0-	-851	-0-	-0-	1567	1	4182	2	N	-0-				137
12	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	1	4221	2	N	-0-				137
01	5642 X	5412	-0-	-230	-0-	-0-	1810	1	3602	2	N	-0-				137
02	6380 X	NO RPT	-0-	-6380	-0-	-0-					N	NO RPT				137

LANGHAM		WELL #:		3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194				
09	6030 X	5239	-0-	-791	-0-	-0-	1892	1	3347	2	N	-0-				92
10	6231 X	5778	-0-	-453	-0-	-0-	1631	1	4147	2	N	-0-				92
11	5700 X	5003	-0-	-697	-0-	-0-	1364	1	3639	2	N	-0-				92
12	5704 X	5314	-0-	-390	-0-	-0-	1834	1	3480	2	N	-0-				92
01	5673 X	5436	-0-	-237	-0-	-0-	1818	1	3618	2	N	-0-				92
02	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	-0-					N	NO RPT				92

LANGHAM		WELL #:		4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167				
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-				40
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				40
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-				40
12	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT				40
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	144	2	N	-0-				40
02	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					N	NO RPT				40

FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
TYLER, EARL W.		875243		WELL #:		3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		PERF. N/A		
STOLTZFUS, C. B.																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MENNING		WELL #: 1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8534 - 8669		
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
09	6540 X	3606	-0-	-2934	-0-	3584 2	22 9	N	20			224
10	6758 X	4408	-0-	-2350	-0-	4368 2	40 9	N	36	180 1		80
11	5970 X	1370	-0-	-4600	-0-	1353 2	17 9	N	15			95
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3044 2	22 9	N	20			115
01	4402 X	1401	-0-	-3001	-0-	1399 2	2 9	N	2			117
02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-			N	-0-			117

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

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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (FRIO 8600)		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: JACKSON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8612 - 8618		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			102
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
 DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
 TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
10		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
11		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
12		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
01		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
02		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			133
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
 LOVETT EST. WELL #: 4 RRCID -> 054941 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			72
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022	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

09	5034	X	5034	-0-	-0-		4608	2	426	9	N	387	536	1	110
10	4612	X	4612	-0-	-0-		4205	2	407	9	N	370	356	1	124
11	4688	X	4688	-0-	-0-		4212	2	476	9	N	433	350	1	207
12	4848	X	4848	-0-	-0-		4353	2	495	9	N	450	543	1	114
01	4357	X	4357	-0-	-0-		3884	2	473	9	N	430	360	1	184
02	4288	X	4288	-0-	-0-		3822	2	466	9	N	424	356	1	252

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRED LONG (HOCKLEY 3850)		//CONT.//		32811 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
LONG, FRED E. LONG				507647						
		WELL #:		8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	4011 PERF. 3724 - 3731
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FREEMAN (PETTUS 4600)				32907 760	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
SALT CREEK PRODUCTION, INC. SMITH, M. E.				744277						
		WELL #:		1	RRCID ->	188222	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	5730 PERF. 4827 - 4842
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	104
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23										

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)				33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MOSLEY OIL & GAS INC SIXJAY				100645						
		WELL #:		1	RRCID ->	124560	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	12600 PERF. 12342 - 12451
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	390 1	630 2	N	-0-	115
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-	115
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-	115
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-	115
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-	115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1				WELL #:	1	RRCID ->	171298	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	14622 PERF. 13242 - 13749
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	120 1	614 2	N	-0-	217	
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		N	-0-	217	
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-	217	
12	744 N	612	-0-	-132	-0-	612 2		N	-0-	217	
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-	217	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217	

REIFFERT -A- G. U.				WELL #:	1	RRCID ->	173618	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	15075 PERF. 14184 - 14190
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	289	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	289	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289	
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	289	

REIFFERT-THOMAS G.U. #1				WELL #:	2	RRCID ->	174104	COMPL. DATE	01/22/1999	TOTAL DEPTH	14500 PERF. 14145 - 14151
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25	

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT		
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645												
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 13217	PERF.10575 - 13217	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH 13900	PERF.10483 - 12726	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005										TOTAL DEPTH 13505	PERF.10922 - 12285	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005										TOTAL DEPTH 13450	PERF.12706 - 13239	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006										TOTAL DEPTH 13350	PERF.12644 - 13084	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007										TOTAL DEPTH 13406	PERF.12865 - 12986	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007										TOTAL DEPTH 13415	PERF.12711 - 13181	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645												
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		119

J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		208
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		208
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.//		100645											
PRIDGEN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	249182	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	16674	PERF.	12822	-	14140	
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		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

MCCOY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	254354	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13810	PERF.	12883	-	12902	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10		
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10		

MUSSELMAN RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	262896	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	15629	PERF.	12944	-	15784	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

D AND J OPERATING, LLC		196231		WELL #:	1	RRCID ->	174683	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	11853	-	12963
FRIAR-THOMAS G. U. #2															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144		
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144		
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144		

FRIENDSHIP CHURCH (3700)		33026 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086													
SEALE		WELL #:		1	RRCID ->	264798	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3582	-	3589	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GABRYSCH (5450)		33603 085		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON								
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051													
GABRYSCH		WELL #:		3	RRCID ->	281456	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	6388	PERF.	5468	-	5471	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

GABRYSCH (6290)		33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051								
HILLYER, MAUDE K.		WELL #: 2		RRCID -> 258175		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2	N	-0-		-0-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278 2	N	-0-		-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507 2	N	-0-		-0-
12	713 N	158	-0-	-555	-0-	158 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	10	-0-	-1261	-0-	10 2	N	-0-		-0-
02	493 N	169	-0-	-324	-0-	169 2	N	-0-		-0-

GABRYSCH (6300)		33603 570		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON		
BEARD OIL COMPANY, LLC		060051								
HILLYER, MAUDE K.		WELL #: 4		RRCID -> 293511		COMPL. DATE 01/10/2016		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6300 - 6302		
09	685 R	685	-0-	-0-	-0-	685 2	N	-0-		-0-
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-
11	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704 2	N	-0-		-0-
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		-0-
01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 2	N	-0-		-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		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		56
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2023 - WELL PLUGGED 07/14/23										

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		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		2
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		2
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		2
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		2

KOEMEL		33603 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310		N	NO RPT		-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)		33883 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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				
09	DLQ G-10	580	-0-	580	10290	580	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	610	-0-	610	10900	610	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	560	-0-	560	11460	560	2	Y	-0-			4
12	DLQ G-10	510	-0-	510	11970	510	2	Y	-0-			4
01	DLQ G-10	2	-0-	2	11972	2	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	130	-0-	130	12102	130	2	Y	-0-			4

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						
09	330 N	231	-0-	-99 B	-0-	136	1	95	9	N	86	97	1	-0-
10	310 N	220	-0-	-90 B	-0-	165	1	55	9	N	50	50	1	-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	147	1	255	9	N	232	232	1	-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	145	1	201	9	N	183	106	1	77
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	125	1	198	9	N	180	257	1	-0-
02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	138	1	264	9	N	240	124	1	116

GANADO (F- 7-B) 33889 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 9 H RRCID -> 091852 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533

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

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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	30			735
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	63			798
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	63	168	1	693
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-	152	1	541
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			541

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCROY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

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

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

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

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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-

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
KWS OIL & GAS, LLC MEYER, OTTO		WELL #:		1	RRCID ->	151423	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3695 - 3707	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	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-	
GANADO (3700 -A-)				33889 819	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	001644	COMPL. DATE	07/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3726 - 3736	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
GANADO (3800)				33889 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC ROSS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3838 - 3840	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		12 H	RRCID ->	254064	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	3792 - 3796	
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-	
GANADO (3900)				33889 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC TUNISON, F.V. NCT-1		WELL #:		27	RRCID ->	093193	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	5513	PERF.	3896 - 3902	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	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
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GANADO (3900)				//CONT.//	33889 839	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				//CONT.//	452996								
TUNISON, F. V. NCT-1				WELL #:	19F	RRCID ->	096099	COMPL. DATE	11/03/1981	TOTAL DEPTH	7905	PERF.	3888 - 3894
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GANADO (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
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-

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:		1A	RRCID ->	177176	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	5709	PERF.	4656 - 4672	
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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
SPACEK, FRANK		WELL #:		11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF.	5110 - 5115	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:		2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5154 - 5159	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
POWERS, JAMES		WELL #:		1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5210 - 5216	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURTIZ, T.N.		WELL #:		7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5164 - 5172	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
MAURTIZ, T.N.		WELL #:		8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	5867 - 5873	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
GARCITAS RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201436		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6844 - 6849	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	8040 #	6092	-0-	-1948	-0-	5799	2	293	9	N	198
10	9459 R	9459	-0-	-0-	-0-	9165	2	294	9	N	169
11	10254 R	10254	-0-	-0-	-0-	10031	2	223	9	N	190
12	10348 R	10348	-0-	-0-	-0-	10078	2	270	9	N	261
*01	9455 #	7828	-0-	-1627	-0-	7575	2	253	9	N	119
02	8845	NO RPT	-0-	-8845	-0-					N	119

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC		886198									
HELM - ARBURN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219859		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10402 - 10428	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10418 - 10444	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54

PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10398 - 10410	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10320 - 10372	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86

GARRETT (WILCOX A-1)		34028 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
FRANK GU		WELL #: 4		RRCID -> 281354		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934				
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
09		840 N	746	-0-	-94	-0-	16 1	718 2	N	11		168
							12 9					
10		930 N	464	-0-	-466	-0-	11 1	442 2	N	10		178
							11 9					
11		758 N	758	-0-	-0-	-0-	13 1	739 2	N	5		183
							6 9					
12		775 N	707	-0-	-68	-0-	15 1	678 2	N	13	9 1	187
							14 9					
01		698 N	698	-0-	-0-	-0-	15 1	665 2	N	16		203
							18 9					
02		725 N	633	-0-	-92	-0-	12 1	609 2	N	11	12 1	202
							12 9					

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		945936								
BARNES, LEON		WELL #: 6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT	-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.)		34176 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REO OPERATING LLC		701876								
BARNES		WELL #: 2		RRCID -> 293218		COMPL. DATE 04/11/2022		TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874		
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HOBBS		WELL #: 2		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017										

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		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		//CONT.//		34176 420	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	253217	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	11544 - 11717
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
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	128 1	1885 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	135 1	1959 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	141 1	2186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	141 1	1769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	132 1	1660 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2262 N	1950	-0-	-312	-0-	118 1	1832 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

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	12398	PERF.	12538 - 12750
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022												

REO OPERATING LLC				701876								
BAKER-BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	179898	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	14554	PERF.	12448 - 12482
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.	11806 - 12064
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.	11830 - 12510
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	23 1	337 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	297	-0-	-75	-0-	19 1	278 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	18 1	282 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	232	-0-	-140	-0-	17 1	215 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	30 1	370 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	22 1	345 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)
E. & R. OIL COMPANY
NELSON, M. B.

34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
238614
WELL #: 1 RRCID -> 001706 COMPL. DATE 03/20/1962 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 2681 - 2685

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)
SANDEL OPERATING COMPANY
DOS HOMBRES

34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
747534
WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430

09	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-				182
10	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-				182
11	1800 N	1527	-0-	-273	-0-	1512	2	15	9	N	14				196
12	2263 N	1123	-0-	-1140	-0-	1114	2	9	9	N	8				204
01	2170 N	1519	-0-	-651	-0-	1502	2	17	9	N	15				219
02	1479 N	1019	-0-	-460	-0-	951	2	68	9	N	62				281

GEORGE WEST, WEST (7300)
PRIDE ENERGY COMPANY
WEST, GEORGE ESTATE

34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
677050
WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

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-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)
BYNG ENERGY GROUP, INC.
WEST, GEORGE ESTATE

34501 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
118732
WELL #: 1 RRCID -> 040776 COMPL. DATE 12/03/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GEORGE WEST, WEST (7900)
AURORA RESOURCES CORPORATION
ARTHUR RICHTER GAS UNIT

34501 900 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
036931
WELL #: 1 RRCID -> 001712 COMPL. DATE 09/09/1954 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 7916

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

GEORGE WEST, WEST (8180)		34501 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
PEEBLES		WELL #: 1		RRCID -> 292290		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8217 - 8226						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

GEORGE WEST, WEST (8300)		34501 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
THREE C EXPLORATION, LLC		857512														
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 3 U		RRCID -> 083676		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 8324 - 8344						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415														
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32				

GEORGE WEST, WEST (9500)		34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415														
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #: 2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

NELSON, C. S.		WELL #: 8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470						
09	8940 X	7856	-0-	-1084	-0-	7672	2	184	9	Y	167	293	1	3	8	46
10	9238 X	7565	-0-	-1673	-0-	7512	2	53	9	Y	48					94
11	8850 X	6428	-0-	-2422	-0-	6333	2	95	9	Y	86	41	1			139
12	8866 X	8228	-0-	-638	-0-	8136	2	92	9	Y	84	37	1			186
01	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9476	2	120	9	Y	109	205	1			90
*02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8310	2	135	9	Y	123	32	1			181

GEORGE WEST, WEST (9500)		//CONT.//		34501 970	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
NELSON, C. S.		WELL #:		3	RRCID ->	272720	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9886 - 10183	
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

09		4830 X	4183	-0-	-647	-0-	4028 2	155 9	Y	141	67 1		353
10		4991 X	4147	-0-	-844	-0-	4050 2	97 9	Y	88	181 1		260
11		4830 X	3602	-0-	-1228	-0-	3504 2	98 9	Y	89	23 1		326
12		4619 X	4052	-0-	-567	-0-	3902 2	150 9	Y	136	203 1		259
01		4340 X	4245	-0-	-95	-0-	3865 2	380 9	Y	345	202 1		402
02		4031 X	3684	-0-	-347	-0-	3548 2	136 9	Y	124	205 1		321

GEORGE WEST, WEST (10200)				34501 976	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415									
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		2 L	RRCID ->	100977	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10440 - 10510	
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

09		300 N	147	-0-	-153	-0-	147 2		N	-0-			7
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			7
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			7
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	113782	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9594 - 11060	
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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10338 - 10475	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

09		10350 X	10041	-0-	-309	-0-	9914 2	127 9	N	115			446
10		10695 X	9192	-0-	-1503	-0-	9127 2	65 9	N	59	258 1		247
11		10110 X	9347	-0-	-763	-0-	8969 2	378 9	N	344	438 1		153
12		10509 X	5875	-0-	-4634	-0-	5784 2	91 9	N	83	21 1		215
01		10509 X	8621	-0-	-1888	-0-	8478 2	143 9	N	130	36 1		309
02		9715 X	7634	-0-	-2081	-0-	7379 2	255 9	N	232	197 1		344

GEORGE WEST, WEST (10430)				34501 985	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
TINDOL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	111972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10062 - 10106	
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

09		3000 X	2891	-0-	-109 B	-0-	2800 2	91 9	N	83	46 1		111
10		3100 X	3069	-0-	-31 B	-0-	3025 2	44 9	N	40			151
11		3000 X	2649	-0-	-351 B	-0-	2592 2	57 9	N	52	17 1		186
12		3085 X	3085	-0-	-0- B	-0-	3019 2	66 9	N	60	13 1		233
01		3069 X	1378	-0-	-1691 B	-0-	1350 2	28 9	N	25	6 1		252
02		2871 X	2305	-0-	-566 B	-0-	2251 2	54 9	N	49	187 1		114

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

GEORGE WEST, WEST (10430)		//CONT.//		34501 985	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
NELSON, C. S.		WELL #:		11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	11132 - 11144	
09	1380 N	1345	-0-	-35 B	-0-	1267 2	78 9	N	71	21 1			208
10	1457 N	1380	-0-	-77 B	-0-	1325 2	55 9	N	50	188 1			70
11	1410 N	1264	-0-	-146 B	-0-	1177 2	87 9	N	79	8 1			141
12	1395 N	1340	-0-	-55 B	-0-	1285 2	55 9	N	50	6 1			185
01	1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1337 2	52 9	N	47	5 1			227
02	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1220 2	70 9	N	64	182 1			109

NELSON, C. S.		WELL #:		12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10042 - 10080	
09	1320 N	1238	-0-	-82 B	-0-	1158 2	80 9	N	73	19 1			199
10	1457 N	1294	-0-	-163 B	-0-	1243 2	51 9	N	46	144 1			101
11	1260 N	1238	-0-	-22 B	-0-	1159 2	79 9	N	72	7 1			166
12	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1318 2	48 9	N	44	6 1			204
01	1302 N	1150	-0-	-152 B	-0-	1095 2	55 9	N	50	146 1			108
02	1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1153 2	67 9	N	61	4 1			165

GEORGE WEST, WEST (10500)				34501 987	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415									
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	096618	COMPL. DATE	07/31/1981	TOTAL DEPTH	11407	PERF.	10480 - 10496	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				41
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				41
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				41

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)				34501 988	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732									
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	152273	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10710 - 10732	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GLADYS POWELL (8000)				35183 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	225275	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	8008 - 8047	
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	992 2	1 9	N	1				12
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-				12
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2		N	-0-				12
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-				12
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-				12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				12

GOEBEL (9600)				35520 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
KALER ENERGY CORP.				450261									
GOEBEL, O. A. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	247301	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9777 - 9900	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				58
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				58
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				58
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				58
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				58

GOEBEL (9600) //CONT.// 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
 STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

09	10650 X	7810	-0-	-2840 B	-0-	7555	2	255	9	N	232	187	1			184
10	10043 X	10043	-0-	-0- B	-0-	9691	2	352	9	N	320	362	1			142
11	10140 X	8779	-0-	-1361 B	-0-	8479	2	300	9	N	273	190	1			225
12	10478 X	8827	-0-	-1651 B	-0-	8505	2	322	9	N	293	368	1			150
01	10478 X	7071	-0-	-3407 B	-0-	6807	2	264	9	N	240	183	1			207
02	9396 X	NO RPT	-0-	-9396 B	-0-					N	NO RPT					207

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

09	2799 N	2799	-0-	-0- B	-0-	2610	2	189	9	N	172	162	1			217
10	3128 X	3128	-0-	-0- B	-0-	3026	2	102	9	N	93	171	1			139
11	2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2799	2	120	9	N	109					248
12	3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	3286	2	125	9	N	114	180	1			182
01	3100 X	2267	-0-	-833 B	-0-	2195	2	72	9	N	65					247
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900 B	-0-					N	NO RPT					247

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 CREWS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243872 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11796 - 11801

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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				
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)			35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
VAQUERO OPERATING			882776												
CLINTON			WELL #:		1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816				

09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)			35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397												
CREWS GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614				

09		315 N	315	-0-	-0-	-0-		22	1	293	2	Y	-0-		-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-		22	1	293	2	Y	-0-		-0-
11		300 N	281	-0-	-19	-0-		19	1	262	2	Y	-0-		-0-
12		341 N	265	-0-	-76	-0-		8	1	257	2	Y	-0-		-0-
01		310 N	248	-0-	-62	-0-		248	2			Y	-0-		-0-
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			Y	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING			882776												
CLINTON			WELL #:		1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050				

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

GOLIAD, WEST (10,600 SD)			35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
VAQUERO OPERATING			882776												
BAKER			WELL #:		1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674				

09		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

OIL AND GAS DIVISION

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 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	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-		57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	35 1	23
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		23
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		23
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		23
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT		23

GRAFE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136			
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		138
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	103	2	N	27	135 1	30
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-		30
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		30
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-		30
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT		30

GOTTSCHALT (PETTUS)		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867									
WORLEY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384			
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-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PROGENIES OPERATING LLC		681161									
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA)		36065 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
IDEUS		WELL #: 3		RRCID -> 182522		COMPL. DATE 09/09/2000		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

GOWITT (COOK MOUNTAIN)		36140 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
COOK		WELL #: 2-T		RRCID -> 175413		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4981 - 4987			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOWITT (YEGUA 4575) ESTATE OF JAMES L. NELSON COOK		36140 750 254443	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
WELL #:		2-C	RRCID -> 174406	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH 5321	PERF. 4586	- 4606
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	37
10	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	37
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	37
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	37
01	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 2	37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N NO RPT	37
GRASS ISLAND (FARWELL -R-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT -210-		36450 300 862645	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
WELL #:		6	RRCID -> 183621	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11968	PERF. 5328	- 5340
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	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-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-) TORRENT OIL LLC STATE TRACT 224		36450 699 862645	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
WELL #:		1	RRCID -> 181012	COMPL. DATE 04/01/2000	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 4356	- 4362
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y NO RPT	-0-
GREEN (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.		36628 295 561146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
WELL #:		1	RRCID -> 095538	COMPL. DATE 12/02/1980	TOTAL DEPTH 6820	PERF. 5631	- 5632
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
GREEN, E. (QUEEN CITY) MERI-TECH PRODUCTION CO., INC. ATKINSON, W. H.		36633 750 561146	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES		
WELL #:		3	RRCID -> 100094	COMPL. DATE 04/27/1982	TOTAL DEPTH 6460	PERF. 5571	- 5726
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3) 36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A.W. HEIRS WELL #: 1-T RRCID -> 138708 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284

M 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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN LAKE, WEST (8850) 36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 MUELLER, A. W. HEIRS WELL #: 1-C RRCID -> 175302 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810

M 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
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-			N	-0-	64	1	26
10	744 N	657	-0-	-87	-0-	648	2	9	9	N		34
11	540 N	489	-0-	-51	-0-	485	2	4	9	N		38
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N		38
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	741	2	10	9	N		47
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	N		53

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC 223502
 HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

Greta (C-1)		//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
Greta Operating Company LLC		//CONT.//		332754							
O'Brien, J. M. -A-		WELL #:		3	RRCID -> 175300	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH 4383	PERF. 3383	- 3386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	1092	-0-	1092	1092	542 1	N	550 2			-0-
01	14B2 EXT	858	-0-	858	1950	484 1	N	374 2			-0-
02	2715 X	765	-0-	-1950	-0-	452 1	N	313 2			-0-

Greta (C-1-A, NORTH)				36867 024	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Dorchester Operating Company LLC				223502							
Heard, J. F. B.		WELL #:		8	RRCID -> 271573	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 4382	PERF. 3475	- 3568		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

Greta (C-2)				36867 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
Dorchester Operating Company LLC				223502							
O'Brien, J.M.		WELL #:		312A	RRCID -> 256500	COMPL. DATE 08/15/2008	TOTAL DEPTH 4503	PERF. 2695	- 3394		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

Heard, Fannie V.W.		WELL #:		30	RRCID -> 264846	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 4519	PERF. 3680	- 3800		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

Greta (C-5)				36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
Dorchester Operating Company LLC				223502							
Heard, J.F.B.		WELL #:		25	RRCID -> 128689	COMPL. DATE 08/28/1988	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4110	- 4120		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GREGA (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170
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
09		246 N	246	-0-	-0-	-0-	142 1	104 2	N	-0-	-0-
10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	165 1	116 2	N	-0-	-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	32 1	21 2	N	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	-0-

O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA (F-1 WEST)				36867 108	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9	RRCID ->	196518	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	7981	PERF. 5024 - 5028
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23											

GREGA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5094 - 5116
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754					CNTY: REFUGIO		
OCONNOR, TOM		WELL #:		5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF. 3736 - 5058
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GREGA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754							
FVV HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5185 - 5198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023 - WELL PLUGGED 11/30/23

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GRETA (L- 3)		//CONT.// 36867 216		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 332754													
O'CONNOR, TOM		WELL #: 11		RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
CLEMMENT HEARD		WELL #: 5		RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRETA (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	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-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924					
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754														
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	371	1	270	2	N	-0-					-0-
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	354	1	249	2	N	-0-					-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	302	1	195	2	N	-0-					-0-
12	496 N	128	-0-	-368	-0-	63	1	65	2	N	-0-					-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	464 N	215	-0-	-249	-0-	127	1	88	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						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057						
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	792	1	575	2	N	-0-					-0-
10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	825	1	579	2	N	-0-					-0-
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	808	1	521	2	N	-0-					-0-
12	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	508	1	517	2	N	-0-					-0-
01	1395 N	952	-0-	-443	-0-	537	1	415	2	N	-0-					-0-
02	1276 N	1127	-0-	-149	-0-	667	1	460	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						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREGA (L- 5-A)		36867 252		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
FOX, W. J. "B"		WELL #: 30		RRCID -> 228277		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 6081		PERF. 2017 - 2026						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

Greta (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
Greta Operating Company LLC		332754		WELL #: 3		RRCID -> 141066		COMPL. DATE 07/15/1992		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 2093 - 2103			
O'Brien, J.M. D&E "D"															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

Hilcorp Energy Company		386310		WELL #: 6		RRCID -> 212571		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 5941		PERF. 2134 - 2142			
Bauer, Mary Claire Et Vir															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	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-

Lambert Gas Unit		WELL #: 118		RRCID -> 227198		COMPL. DATE 12/28/2005		TOTAL DEPTH 5835		PERF. 2163 - 2176					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

Greta (L- 7 SOUTH)		36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
Hilcorp Energy Company		386310		WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 2188 - 2193			
Heard, Fannie V. W. Mrs.															
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

Greta (L- 8)		36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
Greta Operating Company LLC		332754		WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941		PERF. N/A			
O'Brien, J. J. -B-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

Hilcorp Energy Company		386310		WELL #: 64 D		RRCID -> 053249		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 4605		PERF. N/A			
Heard, Fannie V. W. Mrs.															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.// 36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 87		RRCID -> 256512		COMPL. DATE 05/20/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 281422		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

GREGA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754														
O'BRIEN, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

GRETA (L-10) //CONT.// 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 HEARD, J. F. B. - TEX WELL #: 9 RRCID -> 176706 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 2627 - 2629

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

GREGA (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 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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GREGA (L-15)		36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
OBRIEN, J. M., D & E		WELL #: E 3 H		RRCID -> 038088		COMPL. DATE 09/14/1965		TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #: 68		RRCID -> 230684		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

CLEMMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H109		RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

HEARD-TEX		WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GREGA (O-1-B)		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2983 - 2987				
M	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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2855 - 2860				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREGA (O-2 NORTH)		36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-2 SOUTH)		36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #: 89		RRCID -> 192702		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREGA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. A		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993		TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (O-4)		36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502										
OBRIEN, J. M.		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B.		WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M.		WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, F. V. W.		WELL #: 22		RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #: 27		RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #: 16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371 PERF. 3150 - 3190				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502										
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 4420	PERF. 3265	-	3315		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID -> 055578	COMPL. DATE 06/30/1973	TOTAL DEPTH 3510	PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 02/21/2020	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 3189	-	3233		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GRETA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID -> 216126	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 3236	-	3241		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GRETA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID -> 048272	COMPL. DATE 04/05/1970	TOTAL DEPTH 6420	PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 THOMAS O'CONNOR WELL #: 17 RRCID -> 285166 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 3368 - 3372

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						109

Greta (5270)												
Greta Operating Company LLC		36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO			
O'Connor, Thomas (AMOCO)		332754		WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

Greta (5780)												
Greta Operating Company LLC		36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
J. J. O'Brien		332754		WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		53
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		53
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		53
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		53
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		53
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		53

Greta (6050)												
Dorchester Operating Company LLC		36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
Heard, Fannie V. W.		223502		WELL #: 34		RRCID -> 232769		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6055 - 6058
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

Greta (6200, SOUTH)												
Greta Operating Company LLC		36867 908		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
JM O'Brien "A"		332754		WELL #: 9		RRCID -> 214405		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6167 - 6173
09		1449 N	1449	-0-	-0-		819 1	595 2	N	32		142
							35 9					
10		1429 N	1429	-0-	-0-		824 1	579 2	N	24		166
							26 9					
11		1364 N	1364	-0-	-0-		808 1	522 2	N	31		197
							34 9					
12		1488 N	1223	-0-	-265		598 1	606 2	N	17	160 1	54
							19 9					
01		1426 N	1070	-0-	-356		595 1	461 2	N	13		67
							14 9					
02		1305 N	1099	-0-	-206		641 1	444 2	N	13		80
							14 9					

Greta, Deep (5500)												
Hilcorp Energy Company		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
Lambert Gas Unit		386310		WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5507 - 5514
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754													
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: 5		RRCID -> 106112		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754													
HEARD, J. F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 6110							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6440)		36870 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621													
WELDER HEIRS TC		WELL #: 1		RRCID -> 284331		COMPL. DATE 12/10/2017		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1		5
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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	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
09	4294		3272	-0-	-1022	-0-	208	1	3060	2	N	4			146
10	3867		3096	-0-	-771	-0-	653	1	2434	2	N	8			154
11	4062		3156	-0-	-906	-0-	400	1	2741	2	N	14			168
12	5153		3739	-0-	-1414	-0-	288	1	3417	2	N	31	172	1	27
01	3759		3042	-0-	-717	-0-	421	1	2607	2	N	13			40
*02	3679		2927	-0-	-752	-0-	465	1	2454	2	N	7			47

GRETA, W. (6300)		36876 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754													
O'BRIEN, J. M. "E"		WELL #: 6		RRCID -> 231786		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	190	1	138	2	N	-0-			206
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	211	1	148	2	N	-0-			206
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	210	1	136	2	N	-0-			206
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	170	1	173	2	N	-0-			206
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	227	1	175	2	N	-0-			206
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	307	1	213	2	N	-0-			206

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC SAGER, ALBERT H.			37480 765 NON-ASSOCIATED 879035			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 1			RRCID -> 115578			COMPL. DATE 01/15/1985			TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	690 X	690	-0-	-0-	-0-	371 1	319 2	Y	-0-			548
10	651 X	542	-0-	-109	-0-	291 1	243 2	Y	7	7 1		548
11	660 X	605	-0-	-55	-0-	302 1	288 2	Y	14			562
12	713 X	357	-0-	-356	-0-	192 1	163 2	Y	2	3 1		561
01	713 X	531	-0-	-182	-0-	299 1	225 2	Y	6			567
02	667 X	477	-0-	-190	-0-	247 1	223 2	Y	6	9 1		564
						7 9						
						7 9						

BLAIN, LOVEL A III			WELL #: 2			RRCID -> 119308			COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43		

FUCHS, BEATRICE			WELL #: 1			RRCID -> 280391			COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785		
09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	1921 1	1652 2	N	-0-			105		
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	1835 1	1533 2	N	-0-			105		
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	1544 1	1471 2	N	57			162		
12	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	1576 1	1337 2	N	-0-	28 1		134		
01	3069 X	2895	-0-	-174	-0-	1650 1	1245 2	N	-0-			134		
02	2871 X	1985	-0-	-886	-0-	1043 1	942 2	N	-0-			134		

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT			37480 770 NON-ASSOCIATED 879035			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
WELL #: 3			RRCID -> 122511			COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501			
09	660 X	510	-0-	-150	-0-	274 1	236 2	Y	-0-			786
10	682 X	455	-0-	-227	-0-	248 1	207 2	Y	-0-			786
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	271 1	258 2	Y	205	96 1		895
12	620 X	386	-0-	-234	-0-	203 1	172 2	Y	10	18 1		887
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	371 1	279 2	Y	57			944
02	725 X	370	-0-	-355	-0-	194 1	176 2	Y	-0-			944

HAUN, ELENA ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 172634			COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487		
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	121 1	104 2	Y	-0-			328		
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	136 1	114 2	Y	-0-			328		
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	128 1	122 2	Y	24			352		
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	60 1	51 2	Y	2	14 1		340		
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	108 1	82 2	Y	11			351		
02	261 N	170	-0-	-91	-0-	89 1	81 2	Y	-0-			351		

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10028 - 10885	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	51	1	44	2	Y	-0-	1547
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	41	1	34	2	Y	-0-	1547
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	45	1	43	2	Y	33 26 1	1554
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	36	9	23	1	Y	-0-	1548
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	40	1	Y	11 6 1	1559
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	12	9	45	1	Y	-0-	1559

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11749 - 11784	
09	6960 X	5188	-0-	-1772	-0-	2790	1	2398	2	Y	-0-	1039
10	7192 X	6813	-0-	-379	-0-	3620	1	3024	2	Y	154 145 1	1048
11	6660 X	6583	-0-	-77	-0-	169	9	3302	1	Y	124	1172
12	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	136	9	3833	1	Y	39 40 1	1171
01	6820 X	5743	-0-	-1077	-0-	43	9	3236	1	Y	61	1232
02	6380 X	6135	-0-	-245	-0-	67	9	3132	1	Y	159 151 1	1240
						175	9					

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007										TOTAL DEPTH 11900	PERF.11421 - 11772	
09	405 X	405	-0-	-0-	-0-	218	1	187	2	Y	-0-	65
10	620 X	300	-0-	-320	-0-	163	1	137	2	Y	-0-	65
11	600 X	299	-0-	-301	-0-	145	1	139	2	Y	14	79
12	434 X	192	-0-	-242	-0-	15	9	103	1	Y	2 17 1	64
01	434 X	207	-0-	-227	-0-	2	9	114	1	Y	6	70
02	406 X	320	-0-	-86	-0-	7	9	168	1	Y	-0-	70

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007										TOTAL DEPTH 11974	PERF.10166 - 11845	
09	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	912	1	785	2	Y	-0-	1198
10	1736 X	1530	-0-	-206	-0-	834	1	696	2	Y	-0-	1198
11	1770 X	1322	-0-	-448	-0-	576	1	549	2	Y	179	1377
12	1829 X	929	-0-	-900	-0-	197	9	459	1	Y	74 219 1	1232
01	1829 X	1296	-0-	-533	-0-	81	9	693	1	Y	74	1306
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	81	9	987	1	Y	-0-	1306

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008										TOTAL DEPTH 12000	PERF.10532 - 11771	
09	674 X	674	-0-	-0-	-0-	362	1	312	2	Y	-0-	258
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	13 22 1	249
11	660 X	452	-0-	-208	-0-	222	1	211	2	Y	17	266
12	682 X	207	-0-	-475	-0-	19	9	111	1	Y	2 5 1	263
01	682 X	615	-0-	-67	-0-	2	9	345	1	Y	9	272
02	638 X	457	-0-	-181	-0-	10	9	234	1	Y	11 15 1	268
						12	9					

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	59 1	51 2		Y	-0-			201
10	124 N	62	-0-	-62	-0-	34 1	28 2		Y	-0-			201
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	33 1	32 2		Y	23	21 1		203
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	25 9	18 1	16 2	Y	2	5 1		200
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	2 9	43 1	32 2	Y	24			224
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	26 9	55 1	50 2	Y	-0-			224

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272													
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-

WAGNER OIL COMPANY 891175													
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360													
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-

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													
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	16 1	14 2		Y	-0-			229
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	22 1	18 2		Y	-0-			229
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26 1	24 2		Y	-0-			229
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	11 1	9 2		Y	-0-			229
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	23 1	17 2		Y	-0-			229
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	21 1	19 2		Y	-0-			229

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611													
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			154
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015

OIL AND GAS DIVISION

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

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2023 - WELL PLUGGED 06/07/23																

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 VAQUERO OPERATING 882776
 DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTVILLE (BURNS 9800) 38241 010 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MB ENERGY, LLC 100147
 TECHNIK WELL #: 7 RRCID -> 293658 COMPL. DATE 06/22/2022 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9740 - 9808

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
09	19530 #	13832	-0-	-5698	-0-	13383	2	449	9	N	408	377	1			223
10	14384 X	13398	-0-	-986	-0-	12926	2	472	9	N	429	385	1			267
11	14340 X	12448	-0-	-1892	-0-	11966	2	482	9	N	438	581	1			124
12	14384 X	11908	-0-	-2476	-0-	11492	2	416	9	N	378	389	1			113
01	14291 X	11955	-0-	-2336	-0-	11533	2	422	9	N	384	394	1			103
02	13369 X	NO RPT	-0-	-13369	-0-					N	NO RPT					103

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 EAST HALLETTVILLE WELL #: 3 RRCID -> 292049 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 9904 PERF. 9796 - 9864

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
09	2460 #	9	-0-	-2451	-0-	8	2	1	9	N	1	176	1			32
10	248 X	9	-0-	-239	-0-	9	2			N	-0-					32
11	1440 X	5	-0-	-1435	-0-	4	2	1	3	N	-0-					32
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					32
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					32

MASCOT OIL COMPANY 531355
 HOFFER WELL #: 3 RRCID -> 296051 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830

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
09	SHUT IN	1156	-0-	1156	267460	1156	2			N	-0-					25
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	267460					N	-0-					25
11	SHUT IN	901	-0-	901	268361	901	2			N	-0-					25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	268361					N	-0-					25
01	268361 X	-0-	-0-	-268361	-0-					N	-0-					25
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT					25

HALLETTSVILLE (SIMMONS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
KUBENA WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														

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

09	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	761	1	5092	2	N	-0-			-0-
						500	3							
10	6913 X	5792	-0-	-1121	-0-	534	1	4614	2	N	155	155	1	-0-
						473	3							
11	6690 X	6491	-0-	-199	-0-	585	1	5273	2	N	78			78
						547	3							
12	6913 X	5857	-0-	-1056	-0-	369	1	4830	2	N	82	140	1	20
						568	3							
01	6913 X	4260	-0-	-2653	-0-	503	1	3281	2	N	68			88
						401	3							
02	6264 X	5054	-0-	-1210	-0-	728	1	3847	2	N	77			165
						394	3							

HALLETTSVILLE (7700)														
MB ENERGY, LLC														
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 118652 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7724 - 7726														

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HALLETTSVILLE (8750)														
MB ENERGY, LLC														
JULIUS TECHNIK														
WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-			120
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502					N	-0-			120
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2502					N	NO RPT			120

HALLETTSVILLE (10,150)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
MCEWANS														
WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210														

09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	161	1	292	2	N	-0-			50
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			50
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			50
12	465 N	120	-0-	-345	-0-	120	2			N	-0-			50
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)			38245 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426												
BONORDEN GAS UNIT			WELL #: 3-U		RRCID -> 170621			COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618				
M	O	ALLOW 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

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-

BONORDEN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 194175			COMPL. DATE 09/18/2010			TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594				
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-

BONORDEN GAS UNIT			WELL #: 3 L		RRCID -> 204254			COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607				
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 224488			COMPL. DATE 11/29/2006			TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	9526	-0-	9526	9528	876	1	7975	2	N	-0-			-0-
							675	3							
12		T. A.	8801	-0-	8801	18329	529	1	7003	2	N	507	385	1	122
							711	3	558	9					
01		27059 X	8730	-0-	-18329	-0-	1007	1	6611	2	N	363	385	1	100
							713	3	399	9					
02		9222 X	8130	-0-	-1092	-0-	1138	1	6024	2	N	347	392	1	55
							586	3	382	9					

BONORDEN GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 231756			COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830				
09		14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	1617	1	10888	2	N	608	556	1	52
							905	3	669	9					
10		12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	1132	1	9883	2	N	337	168	1	221
							856	3	371	9					
11		12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	1080	1	9828	2	N	302	376	1	147
							836	3	332	9					
12		9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	594	1	7879	2	N	287	378	1	56
							778	3	316	9					
01		9238 X	7083	-0-	-2155	-0-	831	1	5460	2	N	196	191	1	61
							576	3	216	9					
02		DLQ G-10	5637	-0-	5637	5637	803	1	4251	2	N	156			217
							411	3	172	9					

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MASCOT OIL COMPANY 531355												
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	175

HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
MB ENERGY, LLC 100147												
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344												
09		4530 #	-0-	-0-	-4530	-0-	-0-			N	-0-	179
10		11521 R	11521	-0-	-0-	-0-	-0-	11313	2	208	9	176
11		17584 R	17584	-0-	-0-	-0-	-0-	17277	2	307	9	71
12		18739	18716	-0-	-23	-0-	-0-	18388	2	328	9	180
01		19799	19246	-0-	-553	-0-	-0-	18838	2	408	9	166
02		16994	NO RPT	-0-	-16994	-0-	-0-			N	NO RPT	166

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426													
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5490 X	1050	-0-	-4440	-0-	120 1	802 2	N	44			97
							80 3	48 9					
10		5673 X	4945	-0-	-728	-0-	463 1	4002 2	N	57			154
							417 3	63 9					
11		6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	571 1	5143 2	N	74	181 1		47
							543 3	81 9					
12		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	316 1	4131 2	N	70			117
							492 3	77 9					
01		4960 X	3917	-0-	-1043	-0-	464 1	3029 2	N	44			161
							376 3	48 9					
02	DLQ	G-10	4501	-0-	4501	4501	649 1	3427 2	N	65	179 1		47
							353 3	72 9					

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934													
09		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	354 1	2376 2	N	107			184
							214 3	118 9					
*10		3348 X	2639	-0-	-709	-0-	247 1	2144 2	N	43	184 1		43
							201 3	47 9					
*11		3240 X	2821	-0-	-419	-0-	254 1	2302 2	N	45			88
							215 3	50 9					
*12		3348 X	2973	-0-	-375	-0-	187 1	2467 2	N	50			138
							264 3	55 9					
*01		3162 X	2902	-0-	-260	-0-	340 1	2229 2	N	74			212
							252 3	81 9					
02	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	2941	422 1	2234 2	N	59	194 1		77
							220 3	65 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													
09		13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	12337 2	626 3	Y	279	254 1		97
							307 9						
10		13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	12684 2	677 3	Y	389	364 1		122
							428 9						
11		13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	12514 2	795 3	Y	207	299 1		30
							228 9						
12		13764 X	13088	-0-	-676	-0-	11970 2	720 3	Y	362	335 1		57
							398 9						
01		13795 X	12265	-0-	-1530	-0-	11110 2	797 3	Y	325	256 1		126
							358 9						
02		13079 X	13009	-0-	-70	-0-	11847 2	776 3	Y	351	399 1		78
							386 9						

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067													
09		5970 X	5918	-0-	-52	-0-	5482 2	273 3	Y	148	136 1		51
							163 9						
10		6169 X	6091	-0-	-78	-0-	5573 2	292 3	Y	205	192 1		64
							226 9						
11		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	5650 2	352 3	Y	207	241 1		30
							228 9						
12		6169 X	6160	-0-	-9	-0-	5593 2	328 3	Y	217	213 1		34
							239 9						
01		6169 X	5903	-0-	-266	-0-	5308 2	375 3	Y	200	157 1		77
							220 9						
*02		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5212 2	336 3	Y	199	232 1		44
							219 9						

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09		8123 X	8123	-0-	-0-	7543 2	380 3		Y	182	154 1		63
						200 9							
10		7285 X	4993	-0-	-2292	4584 2	243 3		Y	151	167 1		47
						166 9							
11		7334 X	7334	-0-	-0-	6684 2	421 3		Y	208	225 1		30
						229 9							
12		8401 X	6415	-0-	-1986	5871 2	350 3		Y	176	178 1		28
						194 9							
01		8401 X	7361	-0-	-1040	6673 2	476 3		Y	193	146 1		75
						212 9							
*02		7437 X	7437	-0-	-0-	6777 2	442 3		Y	198	229 1		44
						218 9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504													
09		780 N	772	-0-	-8	765 2	7 9		N	6	185 1		47
						829 2	19 9		N	17			64
10		848 N	848	-0-	-0-	638 2	42 9		N	38			102
						743 2	9 9		N	8			110
11		720 N	680	-0-	-40	644 2	11 9		N	10			120
						621 2	9 9		N	8			128
12		806 N	752	-0-	-54								
01		837 N	655	-0-	-182								
02		667 N	630	-0-	-37								

HALLETTSVILLE, 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													
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			22
			PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017										

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
MOSLEY OIL & GAS INC 100645													
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			17
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			17
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354													
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499													
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			28
			PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015										

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	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
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1	N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 1	N	-0-		-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 1	N	-0-		-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1	N	-0-		-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 1	N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-		-0-

HARRIS (TARA)		39240 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917								
WITT, THEODORE A.		WELL #: 1		RRCID -> 129569		COMPL. DATE		N/A		
						TOTAL DEPTH		11500 PERF. 3172 - 3798		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
OLIPDP II, LLC		100467								
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 090136		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8165		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53

HARRIS (WILCOX-MASSIVE)		39240 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
PEDIGO ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 292415		COMPL. DATE 03/18/2022		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 8560		
09	15870 #	11649	-0-	-4221	-0-	11574 2	75 9	N	68	185
10	17422 #	11327	-0-	-6095	-0-	11309 2	18 9	N	16	201
11	17850 #	12219	-0-	-5631	-0-	12145 2	74 9	N	67	88
12	18445 #	6161	-0-	-12284	-0-	5990 2	171 9	N	155	63
01	18445 #	6233	-0-	-12212	-0-	6133 2	100 9	N	91	154
02	11803 #	7919	-0-	-3884	-0-	7874 2	45 9	N	41	23

HARRIS (WILCOX-12050)		39240 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886								
KINGERY, F. G.		WELL #: 1		RRCID -> 105343		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086		
09	3000 N	2335	-0-	-665	3784	2252 2	83 9	N	75	133
10	3100 N	2218	-0-	-882	2902	2150 2	68 9	N	62	195
11	3000 N	2023	-0-	-977	1925	1949 2	74 9	N	67	262
12	3100 N	1549	-0-	-1551	374	1386 2	163 9	N	148	227
01	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	1684 2	54 9	N	49	276
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2226 2	59 9	N	54	330

OIL AND GAS DIVISION

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32

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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEALEY (PETTUS)				40007 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
APEX ENERGY, INC.				027424								
HEALEY				WELL #: 1	RRCID -> 195239	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4575	- 4578			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEALEY (YEGUA 4824)				40007 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086								
CARPENTER				WELL #: 4	RRCID -> 270936	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4895	- 4899			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

HEARD RANCH (FRIO Z)				40032 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
O' BRIEN				WELL #: 1	RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705	- 4797			
09	1950	X	1048	-0-	-902 B	-0-	1048 1	N	-0-			96
10	1048	X	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 1	N	-0-			96
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190 B	-0-		N	NO RPT			96
12	465	X	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT			96
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			96
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			96

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
C.E. HEARD "B"				WELL #: 20	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	- 4715			
09	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	59 1	448 2	Y	-0-		-0-
10	527	N	470	-0-	-57 B	-0-	53 1	417 2	Y	-0-		-0-
11	600	N	447	-0-	-153 B	-0-	53 1	394 2	Y	-0-		-0-
12	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	76 1	538 2	Y	-0-		-0-
01	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	79 1	581 2	Y	-0-		-0-
02	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	77 1	562 2	Y	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	169	1	1282	2	Y	-0-					-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	162	1	1276	2	Y	-0-					-0-
11	1320 N	1062	-0-	-258	-0-	126	1	936	2	Y	-0-					-0-
12	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	161	1	1146	2	Y	-0-					-0-
01	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	148	1	1088	2	Y	-0-					-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	187	1	1375	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

09	2460 X	1422	-0-	-1038	-0-	1422	1			N	-0-					6
10	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	1			N	-0-					6
11	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					6
12	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					6
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	1363 X	NO RPT	-0-	-1363	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3550) 40032 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C.E. 'B' WELL #: 43 RRCID -> 282539 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3567 - 4462

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

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

09	240 N	187	-0-	-53	-0-	22	1	165	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	21	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24	1	173	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #:		6	RRCID ->	151101	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3515 - 3704
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3594 - 3618
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	331	2	Y	-0-	-0-
10	627 N	627	-0-	-0-	-0-	71	1	556	2	Y	-0-	-0-
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	Y	-0-	-0-
12	403 N	245	-0-	-158	-0-	30	1	215	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	43	1	319	2	Y	-0-	-0-
02	580 N	351	-0-	-229	-0-	42	1	309	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3266 - 3678
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-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 #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	137	1	1040	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	121	1	956	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	118	1	876	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	130	1	921	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913	
09	510 N	261	-0-	-249	-0-	30	1	231	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	118	1	928	2	N	-0-	-0-	-0-
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	N	-0-	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	546	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	820	-0-	-203	-0-	98	1	722	2	N	-0-	-0-	-0-
02	870 N	794	-0-	-76	-0-	95	1	699	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896	
09	570 N	540	-0-	-30	-0-	63	1	477	2	N	-0-	-0-	-0-
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	65	1	514	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	47	1	351	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	66	1	468	2	N	-0-	-0-	-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	81	1	595	2	N	-0-	-0-	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	78	1	576	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787	
09	840 N	606	-0-	-234	-0-	70	1	536	2	N	-0-	-0-	-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	741	2	N	-0-	-0-	-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	99	1	735	2	N	-0-	-0-	-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	112	1	796	2	N	-0-	-0-	-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	116	1	851	2	N	-0-	-0-	-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	112	1	823	2	N	-0-	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
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-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778	
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	89	1	662	2	N	-0-	-0-	-0-
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	87	1	668	2	N	-0-	-0-	-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	607	2	N	-0-	-0-	-0-
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	67	1	460	2	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	73	1	523	2	N	-0-	-0-	-0-
02	667 N	577	-0-	-90	-0-	71	1	506	2	N	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3875)		40032 547		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 48		RRCID -> 283148		COMPL. DATE 02/09/2017		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881						
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	89	1	662	2	N	-0-			2
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	87	1	668	2	N	-0-			2
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	84	1	607	2	N	-0-			2
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	67	1	460	2	N	-0-			2
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	73	1	523	2	N	-0-			2
02	667 N	577	-0-	-90	-0-	71	1	506	2	N	-0-			2

HEARD RANCH (3890)		40032 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352												
HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 30		RRCID -> 282439		COMPL. DATE 03/01/2017		TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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						
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.	-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		
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

09		990 N	849	-0-	-141	-0-	99 1	750 2	N	-0-			-0-
10		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	113 1	891 2	N	-0-			-0-
11		919 N	919	-0-	-0-	-0-	109 1	810 2	N	-0-			-0-
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	116 1	824 2	N	-0-			-0-
01		992 N	940	-0-	-52	-0-	113 1	827 2	N	-0-			-0-
02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	109 1	800 2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (4300)			40032 792		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #: 10		RRCID -> 052678			COMPL. DATE 04/12/1972			TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A		

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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		

09	14B2	EXT	115	-0-	115	377	115 1		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	101	-0-	101	478	101 1		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-

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		

09		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	171 1	1304 2	Y	-0-			-0-
10		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	173 1	1366 2	Y	-0-			-0-
11		1410 N	1212	-0-	-198	-0-	144 1	1068 2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	1348	-0-	-171	-0-	166 1	1182 2	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1443	-0-	-107	-0-	173 1	1270 2	Y	-0-			-0-
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	167 1	1228 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. -B-			WELL #: 5		RRCID -> 124816			COMPL. DATE 06/18/1987			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"			WELL #: 30		RRCID -> 230419			COMPL. DATE 01/23/2008			TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428		

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD RANCH (4400)		40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
MILAGROS RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	266613	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4446 - 4452	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2118	-0-	-762	-0-	2118 1		N	-0-		213
10	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118 1		N	-0-		213
11	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		213
12	589 X	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		213
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		213
02	2059 X	NO RPT	-0-	-2059	-0-			N	NO RPT		213

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HEARD, C. E. "B"		WELL #:	11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF. 4329 - 4337	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HEARD, C. E. "B"		WELL #:	23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4678 - 4680	
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	241 1	1831 2	Y	-0-		-0-
10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	202 1	1588 2	Y	-0-		-0-
11	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	222 1	1644 2	Y	-0-		-0-
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	234 1	1666 2	Y	-0-		-0-
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	267 1	1956 2	Y	-0-		-0-
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	258 1	1892 2	Y	-0-		-0-

HEARD, C. E. "B"		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
HEARD, C. E. "B"		WELL #:	25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

C.E. HEARD "B"		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
C.E. HEARD "B"		WELL #:	28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3556 - 4382	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

C.E. HEARD "B"		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
C.E. HEARD "B"		WELL #:	34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4201 - 4570	
09	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	185 1	1410 2	Y	-0-		-0-
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	196 1	1542 2	Y	-0-		-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	194 1	1439 2	Y	-0-		-0-
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	195 1	1388 2	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	189 1	1385 2	Y	-0-		-0-
02	1566 N	1523	-0-	-43	-0-	183 1	1340 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 #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4394 - 4402		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF.	3649 - 4536		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF.	4458 - 4462
09	5910 X	4925	-0-	-985	-0-	572 1	4353 2	Y	-0-			-0-
10	6107 X	4919	-0-	-1188	-0-	554 1	4365 2	Y	-0-			-0-
11	5700 X	4759	-0-	-941	-0-	565 1	4194 2	Y	-0-			-0-
12	5673 X	4804	-0-	-869	-0-	592 1	4212 2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4991	-0-	-93	-0-	598 1	4393 2	Y	-0-			-0-
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	579 1	4249 2	Y	-0-			-0-

HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	4470 #	4246	-0-	-224	-0-	493 1	3749 2	Y	4			67
						4 9						
10	4619 #	4421	-0-	-198	-0-	498 1	3922 2	Y	1			68
						1 9						
11	4350 #	3819	-0-	-531	-0-	453 1	3366 2	Y	-0-			68
12	4495 #	4132	-0-	-363	-0-	508 1	3615 2	Y	8			76
						9 9						
01	4433 #	3922	-0-	-511	-0-	470 1	3448 2	Y	4			80
						4 9						
02	4147 #	3802	-0-	-345	-0-	454 1	3336 2	Y	11			91
						12 9						

OIL AND GAS DIVISION

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			
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
09		5430 X	4800	-0-	-630	-0-	557 1	4239 2	Y	4		66
							4 9					
10		5425 X	4728	-0-	-697	-0-	533 1	4194 2	Y	1		67
							1 9					
11		5190 X	4558	-0-	-632	-0-	541 1	4017 2	Y	-0-		67
12		5363 X	4471	-0-	-892	-0-	550 1	3912 2	Y	8		75
							9 9					
01		5084 X	4305	-0-	-779	-0-	516 1	3785 2	Y	4		79
							4 9					
02		4640 X	4173	-0-	-467	-0-	499 1	3662 2	Y	11		90
							12 9					

HEINZEVILLE (RECKLAW)		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 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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		170
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		170
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		170
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		170
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		170
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		170
			PLUGGED AND ABANDONED			06/24/2022						

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
GAYLE, B. B.		WELL #: 1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)		40230 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
SPACEK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290069		COMPL. DATE 02/23/2020			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9270 - 9312			
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
09		167280 #	111734	-0-	-55546	-0-	110513 2	1221 9	N	1110	875 1	622
10		164145 #	96436	-0-	-67709	-0-	95314 2	1122 9	N	1020	1071 1	571
11		158850 #	95120	-0-	-63730	-0-	93939 2	1181 9	N	1074	1240 1	405
12		159588 #	99178	-0-	-60410	-0-	97960 2	1218 9	N	1107	1071 1	441
01		152458 #	93246	-0-	-59212	-0-	91994 2	1252 9	N	1138	1261 1	318
02		107996 #	61652	-0-	-46344	-0-	60841 2	811 9	N	737	721 1	334

MAGNUM OPERATING, LLC		521542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
YELLOW ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 296541		COMPL. DATE 05/20/2022			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9061 - 9068			
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
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)		40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC. KUESTER, CHARLES		040797		WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142	
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
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)		40231 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FINLEY RESOURCES, INC. WELDER HEIRS "A"		268602		WELL #: A 5		RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269	
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)		40231 297		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER		100467		WELL #: 18 U		RRCID -> 059775		COMPL. DATE 06/30/2010		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070	
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)		40231 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OLIPDP II, LLC MATTHEW-KUESTER		100467		WELL #: 18 L		RRCID -> 002034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
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	
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
09	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	Y	-0-			1
10	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 2	Y	-0-			1
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	Y	-0-			1
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	Y	-0-			1
01	1023 N	797	-0-	-226 B	-0-	797 2	Y	-0-			1
02	667 N	654	-0-	-13 B	-0-	654 2	Y	-0-			1

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		881167		WELL #: 3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002	
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
09	270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234 2	Y	-0-			3
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	Y	-0-			3
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	Y	-0-			3
12	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 2	Y	-0-			3
01	403 N	218	-0-	-185 B	-0-	218 2	Y	-0-			3
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172 2	Y	-0-			3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MOSLEY OIL & GAS INC 100645
 SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF. 12122 - 12268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

HELEN GOHLKE (YEGUA K) 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 CHARLES KUESTER A-207 A WELL #: 2 RRCID -> 203365 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-		-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1		N	-0-		-0-
11	30 N	40	-0-	10	-0-	40	1		N	-0-		-0-
12	0 W	42	-0-	42	42	42	1		N	-0-		-0-
01	0 W	40	-0-	40	82	40	1		N	-0-		-0-
02	0 W	37	-0-	37	119	37	1		N	-0-		-0-

OLIPDP II, LLC 100467
 MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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

FIELD PETROLEUM CORP. 266906
 FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-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-

MOSAIC OIL LLC 589978
 FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
PANCHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 1517 - 1520	
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		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
LODESTONE OPERATING, INC.		100710									
JACOBS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8786 - 8800	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110	
09	12660 X	11308	-0-	-1352	-0-	526 1	10686 2	N	87		227
10	12679 X	8867	-0-	-3812	-0-	357 1	8424 2	N	78	176 1	129
11	12270 X	10275	-0-	-1995	-0-	323 1	9855 2	N	88		217
12	12648 X	7722	-0-	-4926	-0-	285 1	7369 2	N	62	175 1	104
01	12493 X	9300	-0-	-3193	-0-	332 1	8884 2	N	76		180
02	11775 X	11775	-0-	-0-	-0-	361 1	11290 2	N	113	178 1	115
						124 9					

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
COCKE AND GOODRICH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136	
09	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-	16320 2	340 9	N	309	341 1	206
10	18142 X	18142	-0-	-0-	-0-	17739 2	403 9	N	366	521 1	51
11	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12666 2	318 9	N	289	160 1	180
12	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	14792 2	389 9	N	354	341 1	193
01	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15489 2	340 9	N	309	354 1	148
02	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	16882 2	442 9	N	402	349 1	201

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10070 - 10266	
09	1350 X	1181	-0-	-169	-0-	1148 2	33 9	Y	30		131
10	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	1460 2	30 9	Y	27		158
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	-0-		158
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1225 2	20 9	Y	18		176
01	1488 X	527	-0-	-961	-0-	527 2		Y	-0-		176
02	1247 N	615	-0-	-632	-0-	615 2		Y	-0-		176

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.)		40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
MILNER		WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER)		40239 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MOSAIC OIL LLC		589978								
FRIAR, A.		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
STARR-GUNN		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401	N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
TULLIS		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		85

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
SHINER EXPLORATION, LLC		777367								
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696		
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-

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	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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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-

HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128								
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WELDER "A"		WELL #: 53		RRCID -> 172865		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257304		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2	N	-0-			-0-
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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

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

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

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

HEYSEY (F-39)		40957 077		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5298 - 5303
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-40)		40957 088		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128								
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #:	41	RRCID ->	113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	5575	PERF. 5402 - 5408
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSEY (F-41)		40957 110		ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638								
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257299	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5202 - 5458
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

HEYSEY (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458	
L. M. DIEMER											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (GRETA STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 7		RRCID -> 052083		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
BONNER, R. R.											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANDER, O. M.		40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 4710	
LANDER, O. M.											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

HEYSEY (2670 SAND)		40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 11		RRCID -> 101559		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680	
VANDENBERG, M. T.											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (3400)		40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128		WELL #: 7		RRCID -> 181634		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336	
WELDER, P. H. "B"											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (3900)		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128		WELL #: 51 D		RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360	
WELDER, PATRICK H. -A-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2023 - WELL PLUGGED 10/19/23											

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128										
WELDER		WELL #:		58D	RRCID ->	285039	COMPL. DATE	10/31/2018	TOTAL DEPTH	5705	PERF.	4150 - 5162		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYLOR OPERATING, LLC				058832			CNTY: CALHOUN							
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	5491	PERF.	4043 - 4093		
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-

FREDCO				284921			CNTY: CALHOUN							
WELDER, P. H.-C-		WELL #:		14	RRCID ->	045858	COMPL. DATE	03/30/1969	TOTAL DEPTH	5480	PERF.	N/A		
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-

WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	5477	PERF.	3975 - 3985
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836			CNTY: CALHOUN					
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID ->	077414	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH	6043	PERF.	3973 - 3976
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEYSER (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HEYSER (4300) //CONT.// 40957 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836												
TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (4400) 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	27	-0-	-0-	27		27	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		27 N		-0-	-0-	-27				Y	-0-	-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2		N	-0-				-0-	
*01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2		N	-0-				-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

HEYSER (4800 GRETA)		40957 550		ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID -> 292114		COMPL. DATE 05/07/2021		TOTAL DEPTH		5512	PERF. 5020 - 5045				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

HEYSER (5400 #1)		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128														
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 135157		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH		5487	PERF. 5450 - 5475				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128												
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5394 - 5399					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452	PERF. 5370 - 5380					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5431 - 5446					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	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					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597		WELL #:		12	RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 5392 - 5408			
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

FREDCO		284921		WELL #:		6	RRCID ->	148647	COMPL. DATE	01/25/1994	TOTAL DEPTH	5486	PERF. 5359 - 5372			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
10	DLQ	G-10	23	-0-	23	-0-	23	2	Y	-0-		-0-				
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-				
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23		Y	-0-		-0-				
01	23	N	-0-	-0-	-23	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-				

HEYSEY (5400 #2)		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128									
WELDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5464 - 5470	
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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
WELDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5478 - 5483	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
WELDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 4050 - 4100	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/13/2023		- WELL PLUGGED		10/13/23			
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5030 - 5130	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
WELDER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5476 - 5486	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 5437 - 5470	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #:	16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588 PERF. 5408 - 5415
BENNETT, W. H.											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANDER, O. M. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 4140 - 4180

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUNWOODY, CHARLES				WELL #:	10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595 PERF. 5438 - 5444

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BENNETT, W. H. (PF)				WELL #:	1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)				WELL #:	1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B				CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17		RRCID -> 089895		COMPL. DATE 04/11/1980		TOTAL DEPTH 5628		PERF. 5470 - 5485			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

BONNER, R. R.		WELL #:		1		RRCID -> 089896		COMPL. DATE 09/11/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5388 - 5410			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 5354 - 5408			

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5		RRCID ->		092602		COMPL. DATE		12/17/1970		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BENNETT, W. H.		WELL #:		2		RRCID ->		121539		COMPL. DATE		06/12/1986		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BENNETT, W. H.		WELL #:		7		RRCID ->		122643		COMPL. DATE		11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

BENNETT, W.H.		WELL #:		8		RRCID ->		124198		COMPL. DATE		04/28/1987		TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5376 - 5386	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16		RRCID ->		127343		COMPL. DATE		03/17/1988		TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5418 - 5457	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6		RRCID -> 129271		COMPL. DATE 11/16/1988		TOTAL DEPTH 5498		PERF. 5421 - 5430			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		1		RRCID -> 129275		COMPL. DATE 12/03/1988		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5400 - 5410			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15		RRCID -> 129277		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5422 - 5431			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

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			

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HEYSER (6300)				40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FREDCO				284921											
BENNETT, W. H.		WELL #:		17		RRCID -> 159365		COMPL. DATE 05/07/1996		TOTAL DEPTH 7670		PERF. 6266 - 6272			

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			64
10	DLQ G-10	40	-0-	40		40	40	2			Y	-0-			64
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		40					Y	-0-			64
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		40					Y	-0-			64
01	92 N	52	-0-	-40		-0-	52	1			Y	-0-			64
*02	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	1			Y	-0-			64

OIL AND GAS DIVISION

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

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						
09	DLQ G-10	3567	-0-	3567	3567	300	1	3267	2	Y	-0-	141	1	19	7	33
10	DLQ G-10	3553	-0-	3553	7120	310	1	3200	2	Y	39					72
11	DLQ G-10	3748	-0-	3748	10868	43	9	3386	2	Y	47					119
12	DLQ G-10	3901	-0-	3901	14769	52	9	3522	2	Y	63					182
01	DLQ G-10	3215	-0-	3215	17984	69	9	2847	2	Y	53					235
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	17984	58	9			Y	NO RPT					235

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	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 7	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2022 - WELL PLUGGED 4/14/2005											

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY, SE. (6250)		40962 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128									
WELDER B		WELL #:	16	RRCID ->	141138	COMPL. DATE	04/03/1992	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6218 - 6224	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED _____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23											

REAMY		WELL #:		RRCID ->	192051	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6934 - 6942	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/10/2021											

PARGMANN		WELL #:	1	RRCID ->	192052	COMPL. DATE	05/11/2002	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6937 - 6948	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7059 - 7069	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16

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	
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	N	-0-		-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-		-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286 2	N	-0-		-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOCKLEY (3535) //CONT.// 41845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
 PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	549	2		N	-0-			-0-
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2		N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-				N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 188810 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOCKLEY (4630) 41845 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 BISSETT, CLARK WELL #: 2 RRCID -> 104814 COMPL. DATE 12/04/1982 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4627 - 4630

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

HOCKLEY (4720) 41845 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 HOLT, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 108202 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4721 - 4725

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116

HOLLY (FRIO 2700) 42261 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296641 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2623 - 2630

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013									

HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
FINGER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 235431		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
NELSON		WELL #:		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
10	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
11	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
12	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
01	0		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	45
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008										

HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
YORK		WELL #:		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
GARRISON LTD. UNION		295861										
WELL #:		1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2913 - 2918				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST		069458										
WELL #:		1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO - HOPE		100403										
WELL #:		5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE KLIMITCHEK MEGAN		614122										
WELL #:		2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3107 - 3108				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC REID		712947										
WELL #:		1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108				
*09	2670 #	2315	-0-	-355	-0-	2315	2	N	-0-			-0-
*10	2449 #	2351	-0-	-98	-0-	2351	2	N	-0-			-0-
*11	2370 #	2206	-0-	-164	-0-	2206	2	N	-0-			-0-
*12	2449 #	2242	-0-	-207	-0-	2242	2	N	-0-			-0-
*01	2356 #	2117	-0-	-239	-0-	2117	2	N	-0-			-0-
*02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2	N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2500)		42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403										
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	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HARVEST PETROLEUM INC.		363117		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RODEN		WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433				
*09	416	N	416	-0-	-0-	416	2	N	-0-			-0-
*10	465	N	423	-0-	-42	423	2	N	-0-			-0-
*11	450	N	385	-0-	-65	385	2	N	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	406	2	N	-0-			-0-
*01	415	N	415	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	425	2	N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872				
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-

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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			5

YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686				
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-

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		895737										
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	190693	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	3622 PERF. 2884 - 2886			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
B D PRODUCTION CO., INC.		040190										
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #:	3A	RRCID ->	171262	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3272 - 3275			
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-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403										
GEO-HOPE		WELL #:	2	RRCID ->	190683	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3410 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462								
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520	PERF.	3040 - 3042
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC				895737		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3250 - 3254
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)				42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9494 - 9510
09	88	N	88	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-	25
10	60	N	60	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-	25
11	60	N	31	-0-	-29	6	1	25	2	N	-0-	25
12	93	N	30	-0-	-63	12	1	18	2	N	-0-	25
01	62	N	29	-0-	-33	6	1	23	2	N	-0-	25
02	29	N	29	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-	25

KALER ENERGY CORP.				450261		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HENLEY GU		WELL #:		6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	14550	PERF.	12774 - 12903
09	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	176771	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	16255	PERF.	10401 - 10463
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2				1	RRCID ->	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WELL #:		1		RRCID ->	182037	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11984 - 12834	
09	3000	N	1805	-0-	-1195	1535	400	1	1405	2	N	-0-
10	3100	N	1738	-0-	-1362	173	416	1	1322	2	N	-0-
11	2250	N	2047	-0-	-203	-0-	486	1	1561	2	N	-0-
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	504	1	1730	2	N	-0-
01	1736	N	1605	-0-	-131	-0-	368	1	1237	2	N	-0-
02	1972	N	1782	-0-	-190	-0-	432	1	1350	2	N	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170								
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2		WELL #:		2	RRCID ->	188969	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12126 -	12894
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

09		3060 X	2760	-0-	-300	-0-	696 1	2064 2	N	-0-		-0-
10		3100 X	2585	-0-	-515	-0-	672 1	1913 2	N	-0-		-0-
11		2790 X	2593	-0-	-197	-0-	616 1	1977 2	N	-0-		-0-
12		2883 X	2842	-0-	-41	-0-	660 1	2182 2	N	-0-		-0-
01		2883 X	2436	-0-	-447	-0-	600 1	1836 2	N	-0-		-0-
02		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	672 1	2008 2	N	-0-		-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	202894	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	13088	PERF.12110 -	12977
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521								
WILLIAMS, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 -	10990
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		84

TC OIL AND GAS, LLC				840303								
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	235534	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	14992	PERF.12437 -	12836
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WANDOO ENERGY, LLC				895737								
MCCABE		WELL #:		1	RRCID ->	222195	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9752	PERF. 9461 -	9474
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

PEARCE		WELL #:		1	RRCID ->	224620	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14082 -	14094
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
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

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA								
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737												
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID ->	228308	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10355	- 10483				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17

KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	291362	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10125	- 10138
09	5940 X	4473	-0-	-1467	-0-	795	1	3653	3	N	23	198
						25	9					
10	6138 X	4280	-0-	-1858	-0-	907	1	3365	3	N	7	205
						8	9					
11	5940 X	3799	-0-	-2141	-0-	800	1	2842	3	N	143	185 1 163
						157	9					
12	5301 X	3737	-0-	-1564	-0-	756	1	2969	3	N	11	174
						12	9					
01	5053 X	2687	-0-	-2366	-0-	412	1	2261	3	N	13	187
						14	9					
02	4321 X	2924	-0-	-1397	-0-	154	1	2713	3	N	52	239
						57	9					

KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	291571	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10104	- 10120
09	3030 X	759	-0-	-2271	-0-	136	1	623	3	N	-0-	25
10	1364 X	824	-0-	-540	-0-	175	1	649	3	N	-0-	25
11	930 X	795	-0-	-135	-0-	175	1	620	3	N	-0-	25
12	961 X	197	-0-	-764	-0-	40	1	157	3	N	-0-	25
01	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	235	1	1289	3	N	-0-	25
02	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	3	N	13	38
						14	9					

HOPE (WILCOX 7700)		42528 426		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
ATLAS OPERATING LLC		036587										
YNA		WELL #:		1	RRCID ->	280779	COMPL. DATE	10/22/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 7754	- 7776
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	171

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

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 WADE WELL #: RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015													

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	48462	X	5009	-0-	-43453	-0-	4826	2	183	9	Y	166	83
10	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4470	2	165	9	Y	150	55
11	8010	X	4000	-0-	-4010	-0-	3839	2	161	9	Y	146	51
12	7936	X	3641	-0-	-4295	-0-	3481	2	160	9	Y	145	55
01	5890	X	3583	-0-	-2307	-0-	3481	2	102	9	Y	93	148
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			148

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (1100) 42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HOPE, NE. (2700)		STRATCO OPERATING CO., INC.		O. TERRY		42531 570 825462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
		WELL #:		1		RRCID ->	215874	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	2960	PERF.	2706 - 2609
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

GOTT		WELL #:		3		RRCID ->	220705	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	2855	PERF.	2702 - 2706
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100)		CENTRAL GULF PETROLEUM INC		GEO-HOPE		42531 600 100403	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA		
		WELL #:		1		RRCID ->	190690	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	3267 - 3277
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)		JMM ENERGY LLC		HEINRICH, HENRY		42572 850 433110	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
		WELL #:		2		RRCID ->	157644	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	2232 - 2377
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING)		PEGASUS PETROLEUM CORPORATION		PEREIRA, F. R.		42575 142 650635	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
		WELL #:		4		RRCID ->	043221	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	4578 - 4580
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023											

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		HAMMAN & ANDERSON				945581							
		WELL #:		7		RRCID ->	279010	COMPL. DATE	11/13/2014	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	7874 - 7878
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581		RRCID -> 195472		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11474 - 11887								
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3			WELL #: 4														
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					338

HAMMAN & ANDERSON			WELL #: 8		RRCID -> 226493		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

HORDES CREEK (4870)			42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414														
POWELL, GENTRY T. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK, SOUTH (1950) BLUE WING ENERGY, INC. PERIERA		42580 400 076791		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
WELL #:		1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537						
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200) KEBO OIL & GAS, INC. GODFREY		42833 790 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WELL #:		2		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8378 - 8394						
09	1470 X	509	-0-	-961 B	-0-	78	1	429	2	N	2					30
10	2883 X	456	-0-	-2427 B	-0-	203	1	252	2	N	1					31
11	3900 X	348	-0-	-3552 B	-0-	171	1	177	2	N	-0-					31
12	4030 X	820	-0-	-3210 B	-0-	384	1	436	2	N	-0-					31
01	8124 X	8124	-0-	-0- B	-0-	756	1	7261	2	N	97					128
02	10476 X	10476	-0-	-0- B	-0-	899	1	9474	2	N	94	187	1			35

HARLAN NELSON		WELL #:		1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8398 - 8418				
09	2086 N	2086	-0-	-0- B	-0-	462	1	1623	2	N	1					81
10	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-					N	10					91
11	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					91
12	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-					91
01	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	42	1	1302	2	N	12					103
02	4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	325	1	4007	2	N	12					115

GODFREY		WELL #:		3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8386 - 8403				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					26
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

GODFREY		WELL #:		4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 8705		PERF. 8448 - 8469				
09	1680 N	1363	-0-	-317 B	-0-	308	1	1053	2	N	2					38
10	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	783	1	935	2	N	2					40
11	1890 N	458	-0-	-1432 B	-0-	135	1	306	2	N	15					55
12	1395 N	606	-0-	-789 B	-0-	221	1	352	2	N	30					85
01	1705 N	1357	-0-	-348 B	-0-	132	1	1181	2	N	40					125
02	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	75	1	980	2	N	8					133

OIL AND GAS DIVISION

HOUDMAN (WILCOX 8300)				42833 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2				WELL #:	3	RRCID ->	229452	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8259 - 8284
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	464 1	1943 2	N	47		190		
10	775 N	533	-0-	-242 B	-0-	52 9 81 1	391 2	N	55	194 1	51		
11	600 N	123	-0-	-477 B	-0-	61 9 18 1	70 2	N	32		83		
12	1550 N	100	-0-	-1450 B	-0-	35 9 50 2	50 9	N	45		128		
01	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	210 1	657 2	N	44		172		
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	48 9 81 1	252 2	N	36		208		
						40 9							
LUBINSKI				WELL #:	1	RRCID ->	236289	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8492 - 8505
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		22		
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	245424	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8254 - 8277
09	1440 N	1055	-0-	-385 B	-0-	203 1	848 2	N	4		212		
10	1524 N	1524	-0-	-0- B	-0-	4 9 319 1	1204 2	N	1	172 1	41		
11	1410 N	1043	-0-	-367 B	-0-	1 9 190 1	852 2	N	1		42		
12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1 9 341 1	1241 2	N	1		43		
01	1519 N	1153	-0-	-366 B	-0-	1 9 280 1	871 2	N	2		45		
02	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	2 9 377 1	1044 2	N	1		46		
						1 9							
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2				WELL #:	5	RRCID ->	249409	COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294
09	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	667 1	2764 2	N	9	170 1	26		
10	4499 X	4499	-0-	-0- B	-0-	10 9 928 1	3570 2	N	1		27		
11	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	1 9 684 1	3095 2	N	13		40		
12	4975 X	4975	-0-	-0- B	-0-	14 9 1008 1	3923 2	N	40		80		
01	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	44 9 868 1	2743 2	N	48		128		
02	3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	53 9 832 1	2704 2	N	44		172		
						48 9							
LUBINSKI				WELL #:	2	RRCID ->	257228	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8480 - 8496
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-		

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240								
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-
HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 40 RRCID -> 295034 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793

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
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (4400) 43270 770 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR -H- WELL #: H 5 RRCID -> 068268 COMPL. DATE 12/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (5100)		43270 858		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 92		RRCID -> 292326		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5188 - 5192				
M	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
09	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	289 1	2 2	2	2	N	-0-			-0-
10	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	322 1	21 2	21	2	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	326 1	100 2	100	2	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	320 1	49 2	49	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	91 1	2 2	2	2	N	-0-			-0-
*02 PRTL PLG		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-

RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5237 - 5248				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4771										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-4771							-0-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4682 - 4712				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										-0-

O'CONNOR		WELL #: 101		RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5229 - 5232				
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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				
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-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B RPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
 BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

09	3210 X	2294	-0-	-916 B	-0-	2277	2	17	9	N	15	75
10	3317 X	1543	-0-	-1774 B	-0-	1537	2	6	9	N	5	80
11	3210 X	1700	-0-	-1510 B	-0-	1698	2	2	9	N	2	82
12	2662 X	2662	-0-	-0- B	-0-	2653	2	9	9	N	8	90
01	2606 X	2606	-0-	-0- B	-0-	2604	2	2	9	N	2	92
*02	2218 X	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2			N	-0-	92

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

09	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	3448	2	52	9	N	47	227
10	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	3142	2	48	9	N	44	98
11	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4086	2	39	9	N	35	133
12	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4366	2	46	9	N	42	175
01	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3536	2	25	9	N	23	198
*02	3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	3536	2	6	9	N	5	203

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

09	4446 X	4446	-0-	-0- B	-0-	4446	2			N	-0-	188
10	4929 X	3818	-0-	-1111 B	-0-	3818	2			N	-0-	188
11	4770 X	4517	-0-	-253 B	-0-	4517	2			N	-0-	188
12	4929 X	4653	-0-	-276 B	-0-	4653	2			N	-0-	188
01	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5231	2	17	9	N	15	203
*02	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5031	2	79	9	N	72	95

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

09	14B2 EXT	480	-0-	480 B	622	480	2			N	-0-	68
10	920 X	298	-0-	-622 B	-0-	298	2			N	-0-	68
11	480 N	358	-0-	-122 B	-0-	356	2	2	9	N	2	70
12	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	490	2	2	9	N	2	72
01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-	72
*02	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-	72

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

09	6420 X	4906	-0-	-1514 B	-0-	4763	2	143	9	N	130	53
10	6634 X	5010	-0-	-1624 B	-0-	4969	2	41	9	N	37	90
11	6420 X	6177	-0-	-243 B	-0-	6114	2	63	9	N	57	147
12	5890 X	5884	-0-	-6 B	-0-	5812	2	72	9	N	65	45
01	6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	6460	2	63	9	N	57	102
02	5974 X	5663	-0-	-311 B	-0-	5580	2	83	9	N	75	177

IDA WEITZ (3800)		44224 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
BUHLER "A"		WELL #:	1	RRCID ->	230789	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	4506	PERF. 3914 - 3919				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INEZ (FRIO 5200)		44522 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.		300805								
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1B	RRCID ->	188907	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	5589	PERF. N/A
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2023 - WELL PLUGGED 09/13/23										

ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
BB-SOUTHTEX, LLC		100210								
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	220988	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	12970	PERF.12750 - 14521
09	840 N	2825	-0-	1985 B	-8246	1557 2	1268 3	N	-0-	-0-
10	0 N	2381	-0-	2381 B	-5865	43 2	2338 3	N	-0-	-0-
11	2250	2337	-0-	87 B	-5778	141 2	2196 3	N	-0-	-0-
12	2325	1312	-0-	-1013 B	-6791	87 2	1225 3	N	-0-	-0-
01	2325	2537	-0-	212 B	-6579	859 2	1678 3	N	-0-	-0-
02	2175	1982	-0-	-193 B	-6772	419 2	1563 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		45431 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
APEX ENERGY, INC.		027424								
WADE MCNEILL SOUTH		WELL #:	1	RRCID ->	257866	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5137 - 5152
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23										

OIL AND GAS DIVISION

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880									
MCNEILL, WADE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	226426	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5076 - 5095	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			155
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			155

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MCNEILL				1A	RRCID ->	206511	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5213 - 5224
09	150 N	43	-0-	-107	-0-	2 1	21 2	N	18			129
10	620 N	370	-0-	-250	-0-	20 9	260 2	N	77			206
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	85 9	688 2	N	197	172 1		231
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	81 1	482 2	N	170	349 1		52
01	372 N	68	-0-	-304	-0-	217 9	31 2	N	28			80
02	957 N	503	-0-	-454	-0-	61 1	283 2	N	147			227
						187 9						
						58 1						
						162 9						

JACKSON RANCH (YEGUA 5300)				45431 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
VAQUERO OPERATING				882776								
DOBIE		WELL #:		2	RRCID ->	236792	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	5307 - 5333
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400)				45431 720	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
PARKER		WELL #:		2	RRCID ->	167419	COMPL. DATE	11/04/1984	TOTAL DEPTH	5973	PERF.	5294 - 5343
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292			N	NO RPT		143
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292			N	NO RPT		143
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292			N	NO RPT		143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292			N	NO RPT		143
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292			N	NO RPT		143
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		59292			N	NO RPT		143

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		18

JANSKY (10350)		45740 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	101606	COMPL. DATE	02/20/1983	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10347 - 10355	
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
09		3000 N	2411	-0-	-589	4941	266 1	1782 2	N	181	193
							164 3	199 9			
10		3100 N	2195	-0-	-905	4036	202 1	1755 2	N	64 170 1	87
							168 3	70 9			
11		3000 N	2416	-0-	-584	3452	221 1	2002 2	N	-0-	87
							193 3				
12		3100 N	2330	-0-	-770	2682	143 1	1879 2	N	93 175 1	5
							206 3	102 9			
01		3100 N	2314	-0-	-786	1896	268 1	1754 2	N	81	86
							203 3	89 9			
*02		2900 N	2279	-0-	-621	1275	320 1	1691 2	N	91	177
							168 3	100 9			

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
GERDES		WELL #:	2	RRCID ->	206473	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10608 - 10646	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30	
RECLASSIFIED TO OIL					02/20/2019						

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
09	1980 #	260	-0-	-1720	-0-	260 2		Y	-0-	230
10	1550	163	-0-	-1387	-0-	163 2		Y	-0-	230
11	1200 #	105	-0-	-1095	-0-	97 2	8 9	Y	7	237
12	279 N	29	-0-	-250	-0-	26 2	3 9	Y	3	240
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	316 2	8 9	Y	7	247
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	75 2		Y	-0-	59

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
09	3258 R	3258	-0-	-0-	-0-	3233 2	25 9	Y	23	122
10	4742	4742	-0-	-0-	-0-	4706 2	36 9	Y	33	155
11	3598 R	3598	-0-	-0-	-0-	3567 2	31 9	Y	28 173 1	10
12	3379 #	1896	-0-	-1483	-0-	1883 2	13 9	Y	12	22
01	4650	2709	-0-	-1941	-0-	2684 2	25 9	Y	23	45
02	4350	3081	-0-	-1269	-0-	3049 2	32 9	Y	29	74

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	205709	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11933 - 12057
09	3090 X	2203	-0-	-887	-0-	2105 3	98 9	N	89 23 1	339
10	3193 X	2128	-0-	-1065	-0-	2023 3	105 9	N	95 197 1	237
11	3090 X	2235	-0-	-855	-0-	2108 3	127 9	N	115 25 1	327
12	3007 X	1962	-0-	-1045	-0-	1829 3	133 9	N	121 200 1	248
01	2728 X	1762	-0-	-966	-0-	1653 3	109 9	N	99	347
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			N	NO RPT	347

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116		
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
09	1920 X	745	-0-	-1175	-0-	720 3	25 9	N	23	8 1		330
10	1395 X	807	-0-	-588	-0-	799 3	8 9	N	7	8 1		329
11	1680 X	1263	-0-	-417	-0-	1197 3	66 9	N	60	14 1		375
12	1736 X	1662	-0-	-74	-0-	1575 3	87 9	N	79	17 1		437
01	1736 X	764	-0-	-972	-0-	687 3	77 9	N	70	190 1		317
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-			N	NO RPT			317

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791		
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1048 3	50 9	N	45	12 1		172
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	813 3	61 9	N	55	8 1		219
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	607 3	50 9	N	45	7 1		257
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	623 3	47 9	N	43	180 1		120
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	540 3	41 9	N	37			157
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			157

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434		
09	8190 X	7151	-0-	-1039	-0-	6884 3	267 9	N	243	258 1		223
10	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7625 3	336 9	N	305	269 1		259
11	8100 X	7086	-0-	-1014	-0-	6743 3	343 9	N	312	443 1		128
12	8370 X	7362	-0-	-1008	-0-	7055 3	307 9	N	279	263 1		144
01	8370 X	5190	-0-	-3180	-0-	4978 3	212 9	N	193	186 1		151
02	7453 X	NO RPT	-0-	-7453	-0-			N	NO RPT			151

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380		
09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1569 3	14 9	N	13	17 1		31
10	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1685 3	9 9	N	8	17 1		22
11	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1481 3	23 9	N	21	17 1		26
12	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1609 3	21 9	N	19	18 1		27
01	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1494 3	12 9	N	11			38
02	1450 N	NO RPT	-0-	-1450	-0-			N	NO RPT			38

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162		
09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2127 3	117 9	N	106	202 1		96
10	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2407 3	119 9	N	108	25 1		179
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1938 3	87 9	N	79	213 1		45
12	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	1926 3	113 9	N	103	21 1		127
01	2263 N	1745	-0-	-518	-0-	1672 3	73 9	N	66			193
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-			N	NO RPT			193

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
09	2460 X	1511	-0-	-949	-0-	1432 3	79 9	N	72	203 1	71
10	2542 X	1542	-0-	-1000	-0-	1421 3	121 9	N	110	15 1	166
11	2460 X	1329	-0-	-1131	-0-	1233 3	96 9	N	87	14 1	239
12	1736 X	1068	-0-	-668	-0-	985 3	83 9	N	75	190 1	124
01	1736 X	819	-0-	-917	-0-	746 3	73 9	N	66		190
02	1450 X	NO RPT	-0-	-1450	-0-			N	NO RPT		190

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998 - 12264	
09	1740 X	1191	-0-	-549	-0-	1135 3	56 9	N	51	13 1	144
10	1798 X	1062	-0-	-736	-0-	1028 3	34 9	N	31	11 1	164
11	1740 X	1125	-0-	-615	-0-	1057 3	68 9	N	62	12 1	214
12	1457 X	972	-0-	-485	-0-	920 3	52 9	N	47	193 1	68
01	1426 X	891	-0-	-535	-0-	827 3	64 9	N	58		126
02	1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT		126

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592 - 11648	
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-			N	-0-		189
10	1891 X	524	-0-	-1367	-0-	522 3	2 9	N	2	5 1	186
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		186
12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	N	1	1 1	186
01	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	1039 3	9 9	N	8		194
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		194

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11750 - 12460	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		474
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		474
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		474
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		474
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		494
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		494

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5000 - 5004	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504 - 5546	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-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-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ROCK RESOURCES, INC.				722939										
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552					CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019											

SWICKHEIMER									CNTY: GOLIAD		
		WELL #:			RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019											

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103					CNTY: BEE		
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791							
NEW		WELL #:		4R	RRCID ->	281191	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 - 4488
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	89
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	89

OIL AND GAS DIVISION

KAREN BEAUCHAMP (2100)		48104 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
PARAMONT, INC.		639031								
RIGGS, GERTRUDE		WELL #:	1	RRCID ->	031419	COMPL. DATE	08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2182 - 2187
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/17/2023						
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2023						
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2023						
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846		N	NO RPT		-0-
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-
KARON UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	056525	COMPL. DATE	03/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7268 - 7274
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207		N	NO RPT		-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7151 - 7171				
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
09	660 #	600	-0-	-60	-0-	49	1	547	3	Y	4			9
						4	9							
10	651 #	620	-0-	-31	-0-	52	1	561	3	Y	6	7	1	8
						7	9							
11	600 #	514	-0-	-86	-0-	40	1	467	3	Y	6	7	1	7
						7	9							
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	51	1	598	3	Y	7	7	1	7
						8	9							
01	620 #	470	-0-	-150	-0-	40	1	418	3	Y	11	8	1	10
						12	9							
02	642 R	642	-0-	-0-	-0-	56	1	578	3	Y	7	10	1	7
						8	9							
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140		
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		
09	15180 #	14036	-0-	-1144	-0-	1155	1	12778	3	Y	94	204
						103	9					
10	14539 #	14075	-0-	-464	-0-	1172	1	12735	3	Y	153	165 1
						168	9					192
11	13440 #	11488	-0-	-1952	-0-	901	1	10434	3	Y	139	171 1
						153	9					160
12	14729 R	14729	-0-	-0-	-0-	1148	1	13399	3	Y	165	160 1
						182	9					165
01	14508 #	10113	-0-	-4395	-0-	858	1	9071	3	Y	167	172 1
						184	9					160
02	13572 #	12444	-0-	-1128	-0-	1080	1	11213	3	Y	137	166 1
						151	9					131

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KARON LULING UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7172 - 7177		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

KARON (MACKHANK)		48146 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359		PERF. 7453 - 7485		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 7430 - 7438		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

KARON (SLICK)		48146 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002313		COMPL. DATE 03/30/1953		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125				
M	O	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
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	49 1	552 3	N	-0-	-0-	
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-	52 1	562 3	N	-0-	-0-	
11		600 N	504	-0-	-96	-0-	40 1	464 3	N	-0-	-0-	
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	52 1	601 3	N	-0-	-0-	
01		620 N	469	-0-	-151	-0-	42 1	427 3	N	-0-	-0-	
02		632 N	632	-0-	-0-	-0-	56 1	576 3	N	-0-	-0-	

KARON-SLICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180				
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	32 1	347 3	N	-0-	45	
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	33 1	350 3	N	14	59	
							15 9					
11		360 N	316	-0-	-44	-0-	25 1	291 3	N	-0-	59	
12		403 N	398	-0-	-5	-0-	32 1	366 3	N	-0-	59	
01		403 N	286	-0-	-117	-0-	25 1	261 3	N	-0-	59	
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	35 1	355 3	N	-0-	59	

DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 3		RRCID -> 042748		COMPL. DATE 11/15/1966		TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	34	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	34	

DILWORTH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 175942		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2	

KASPER, S. (KNAVE)		48198 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FOWLER OIL & GAS LLC		100396										
KUESTER		WELL #: 1		RRCID -> 144275		COMPL. DATE 10/13/1992		TOTAL DEPTH 16228 PERF. 13125 - 13142				
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	200	
10		DLQ G-10	466	-0-	466	466	466 1		Y	-0-	200	
11		531 X	65	-0-	-466	-0-	65 1		Y	-0-	200	
12		93 X	67	-0-	-26	-0-	67 1		Y	-0-	200	
01		465 N	68	-0-	-397	-0-	68 1		Y	-0-	200	
02		2900 N	12357	-0-	9457	9457	225 1	12132 3	Y	-0-	200	

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
 WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
 WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					38
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					38
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					38
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-					38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

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

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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

P1 ENERGY, LLC 631633
 RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 067138	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 14815	PERF.13820	- 14815		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 079465	COMPL. DATE 06/22/1978	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13495	- 13636		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID -> 162278	COMPL. DATE 05/06/1999	TOTAL DEPTH 17037	PERF.13633	- 15835		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID -> 169128	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13645	- 15680		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RHODES TRUST		WELL #:		3H	RRCID -> 209648	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 13505	PERF.13480	- 16234		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAUBE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 219963	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 13875	PERF.13985	- 17470		
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-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785				
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	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 236294		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500						
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-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244761		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183						
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-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244788		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440						
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-

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 250715		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135						
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
11	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	212 1	5893 3	Y	1679	1400 0				279
						455 4	1847 9							
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	31 1	818 3	Y	-0-	209 0				70
						47 4								
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			70
02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-			-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 257673		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380						
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-

KAWITT (SECOND ROEDER)		48324 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
WASKOW (WILCOX) GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210503		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9262 - 9270				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217626		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9204 - 9214				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
ANTLE PRODUCTION, LLC		100932										
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757				
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-
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.// 48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
ANTLE PRODUCTION, LLC		//CONT.// 100932											
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640					
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN "A"		WELL #: 36		RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1722 - 1729					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN A-		WELL #: 46		RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1904 - 1918					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
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-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

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

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J.A. WELL #: 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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

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

KEERAN (3900)				48452 152	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
FRIO RESOURCES, LLC				286622								
KEERAN "A"				WELL #: 37	RRCID -> 180667	COMPL. DATE 06/27/2000	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 3971	- 3975			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-		-0-
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-

KEERAN "A"				WELL #: 32	RRCID -> 188983	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3895	- 3909			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KEERAN (5200)				48452 247	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO				760221								
KEERAN ESTATE				WELL #: 12	RRCID -> 280180	COMPL. DATE 10/25/2014	TOTAL DEPTH 5406	PERF. 5240	- 5246			
09	3000 N	5868	-0-	2868	2868	5649 1	219 9	N	199	139 1		257
10	3100 N	942	-0-	-2158	710	769 1	173 9	N	157	244 1		170
11	1641 N	931	-0-	-710	-0-	762 1	169 9	N	154	141 1		183
12	1519 X	909	-0-	-610	-0-	770 1	139 9	N	126	179 1		130
01	1519 X	931	-0-	-588	-0-	780 1	151 9	N	137	81 1		186
02	1421 X	903	-0-	-518	-0-	752 1	151 9	N	137	162 1		161

KEERAN (5500)				48452 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FRIO RESOURCES, LLC				286622								
KEERAN "A"				WELL #: 38-T	RRCID -> 142519	COMPL. DATE 08/06/1992	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5558	- 5562			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
KEERAN RANCH				WELL #: 9	RRCID -> 168115	COMPL. DATE 10/17/1997	TOTAL DEPTH 7110	PERF. 5483	- 5485			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KEERAN (5830)		48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
84 ENERGY LLC		856467											
KEERAN RANCH		WELL #: 2 U		RRCID -> 167015		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 6514		PERF. 5805 - 5808			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024													

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	450	-0-	450	823	69	1	381	9	Y	346	329	1	79
10	DLQ G-10	598	-0-	598	1421	92	1	506	9	Y	460	459	1	80
11	1800 N	555	-0-	-1245	176	85	1	470	9	Y	427	380	1	127
12	779 N	603	-0-	-176	-0-	93	1	510	9	Y	464	510	1	81
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	69	1	380	9	Y	345	358	1	68
*02	493 N	450	-0-	-43	-0-	69	1	381	9	Y	346	334	1	80

KEERAN (6400)		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560											
KEERAN, UNION		WELL #: 10		RRCID -> 161803		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6453 - 6456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-

KEERAN RANCH		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		701560												
		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ G-10	163	-0-	163	330	25	1	138	9	Y	125	123	1	29
10	DLQ G-10	195	-0-	195	525	30	1	165	9	Y	150	153	1	26
11	753 N	228	-0-	-525	-0-	35	1	193	9	Y	175	149	1	52
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	9	Y	182	202	1	32
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	27	1	146	9	Y	133	139	1	26
*02	232 N	221	-0-	-11	-0-	34	1	187	9	Y	170	157	1	39

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221											
HK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 208191		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 3706 - 5426			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

KERRAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 FRIO RESOURCES, LLC 286622
 KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENDALL (WILCOX 8800) 48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 SMITH-PEDIGO GU WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	19860	17225	-0-	-2635	-0-	17116	2	109	9	N	99					159
10	20522	18092	-0-	-2430	-0-	18030	2	62	9	N	56	163	1			52
11	19830 #	16715	-0-	-3115	-0-	16616	2	99	9	N	90					142
12	20305 #	17771	-0-	-2534	-0-	17629	2	142	9	N	129	182	1			89
01	18383 #	16927	-0-	-1456	-0-	16808	2	119	9	N	108	168	1			29
02	16936 #	16308	-0-	-628	-0-	16219	2	89	9	N	81					110

KENDALL (9250 WILCOX)		48821 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886										
PAWLIK		WELL #: 1		RRCID -> 290935		COMPL. DATE 12/17/2020			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192			
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
09	43590 #	40713	-0-	-2877	-0-	40468 2	245 9	N	223	176 1		227
10	44299 #	41683	-0-	-2616	-0-	41416 2	267 9	N	243	178 1		292
11	42660 #	40267	-0-	-2393	-0-	39994 2	273 9	N	248	363 1		177
12	43307 #	40556	-0-	-2751	-0-	40361 2	195 9	N	177	182 1		172
*01	42997 #	40443	-0-	-2554	-0-	40089 2	354 9	N	322	364 1		130
02	39353 #	34444	-0-	-4909	-0-	34210 2	234 9	N	213	186 1		157

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS)		48846 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BB-SOUTHTEX, LLC		100210										
HOMeyer GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514			
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
09	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	398 2	1490 3	N	-0-			-0-
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	120 2	492 3	N	-0-			-0-
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	147 2	643 3	N	-0-			-0-
12	1953 N	817	-0-	-1136	-0-	137 2	680 3	N	-0-			-0-
01	620 N	442	-0-	-178	-0-	76 2	366 3	N	-0-			-0-
02	754 N	597	-0-	-157	-0-	133 2	464 3	N	-0-			-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
SYRING, R. J.		WELL #: 2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924			
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
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	783 3		N	-0-			3816
10	1209 N	918	-0-	-291	-0-	918 3		N	-0-			3816
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-			3816
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		N	-0-			3816
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-			3816
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	845 3	915 9	N	832			4648

MOMENTUM ENERGY CORPORATION		574315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
COLLINS-MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
09	14B DENY	-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-

KENEDY, SW. (EDWARDS)		48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BB-SOUTHTEX, LLC		100210										
ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 120698		COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	808 2	3026 3	Y	-0-			-0-
10	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	675 2	2764 3	Y	-0-			-0-
11	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	593 2	2600 3	Y	-0-			-0-
12	3968 X	3314	-0-	-654	-0-	557 2	2757 3	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3358	-0-	-610	-0-	578 2	2780 3	Y	-0-			-0-
*02	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	698 2	2433 3	Y	-0-			-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 131972		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356			
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
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	852 2	3191 3	Y	-0-			-0-
10	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	800 2	3276 3	Y	-0-			-0-
11	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	3682 2	840 3	Y	-0-			-0-
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	708 2	3510 3	Y	-0-			-0-
01	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	706 2	3400 3	Y	-0-			-0-
*02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1188 2	4142 3	Y	-0-			-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS)			//CONT.//	48850 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #:	1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	13609	PERF.	13182 - 13378
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	2	N	-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E			WELL #:	1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.	13003 - 15481
09		7953 X	7953	-0-	-0-	-0-	960	1	6993	2	N	-0-
10		6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	727	1	5629	2	N	-0-
11		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	516	1	5357	2	N	-0-
12		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	370	1	5592	2	N	-0-
01		5239 X	4248	-0-	-991	-0-	108	1	4140	2	N	-0-
02		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	818	1	5975	2	N	-0-

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #:	1	RRCID ->	112637	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13031 - 15150
09		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	573	1	4179	2	N	-0-
10		4309 X	3764	-0-	-545	-0-	430	1	3334	2	N	-0-
11		4800 X	3832	-0-	-968	-0-	336	1	3496	2	N	-0-
12		4960 X	4090	-0-	-870	-0-	254	1	3836	2	N	-0-
01		4960 X	3954	-0-	-1006	-0-	101	1	3853	2	N	-0-
02		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	620	1	4523	2	N	-0-

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E			WELL #:	2	RRCID ->	144512	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13068 - 13299
09		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	458	1	3335	2	N	-0-
10		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	360	1	2792	2	N	-0-
11		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	206	1	2145	2	N	-0-
12		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	127	1	1914	2	N	-0-
01		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	59	1	2275	2	N	-0-
02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	328	1	2391	2	N	-0-

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E			WELL #:	2	RRCID ->	213720	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13241	PERF.	12988 - 14230
09		3630 X	2828	-0-	-802	-0-	340	1	2476	2	N	11
							12	9				
10		3751 X	2802	-0-	-949	-0-	320	1	2482	2	N	-0-
11		2970 X	2888	-0-	-82	-0-	254	1	2634	2	N	-0-
12		2914 X	2775	-0-	-139	-0-	172	1	2603	2	N	-0-
01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	85	1	3264	2	N	-0-
02		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	847	1	6180	2	N	-0-

KENEDY, SW. (SLIGO)				48850 390	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
CWR MANAGEMENT LLC				195786								
MCDOWELL SWD			WELL #:	1D	RRCID ->	212748	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	2906 - 2946
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KENEDEY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057												
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821												
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

09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT			-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426												
09	DLQ	G-10	211	-0-	211	7168	8 1	203 3	Y	-0-		84
10	DLQ	G-10	245	-0-	245	7413	11 1	234 3	Y	-0-		84
11	DLQ	G-10	203	-0-	203	7616	9 1	194 3	Y	-0-		84
12	DLQ	G-10	202	-0-	202	7818	10 1	192 3	Y	-0-		84
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7818			Y	NO RPT		84
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7818			Y	NO RPT		84

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313												
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		3
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-		3
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-		3
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y	-0-		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532												
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		13

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A WELL #: 103 D RRCID -> 207110 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7038 - 7046

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

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4035 - 4760

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-F RRCID -> 180476 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7933 - 7954

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
KERR (8200)		49057 650		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:	99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8228 - 8246
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KINKLER (5700)		49535 799		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FINALY RESOURCES LLC		268323							
DEBORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	256120	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	5926 PERF. 5674 - 5683
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
WEST, CLAY		WELL #:	2	RRCID ->	207896	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	11800 PERF.10324 - 10330
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KITTY BURNS (10,400)		49776 660		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
WEST, CLAY		WELL #:	1	RRCID ->	232942	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	11454 PERF.10518 - 10525
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	275241		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275241		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275241		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275241		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275241		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	275241		N	NO RPT	-0-
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
M.A. WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11096 - 11658
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
D. LAMBERT		WELL #:	1	RRCID ->	249472	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12915 PERF.11604 - 11704
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875	N	NO RPT	65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875	N	NO RPT	65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875	N	NO RPT	65
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875	N	NO RPT	65
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875	N	NO RPT	65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	9875	N	NO RPT	65

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 289536 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					127
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					127

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566
 KOENIG UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 173789 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	17008				N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	17008				N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 04/19/23

KOERTH (WILCOX 11150) 50056 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 230779 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

09	4980 X	2034	-0-	-2946 B	-0-	420	1	1590	2	N	22					109
						24	9									
10	5146 X	1970	-0-	-3176 B	-0-	480	1	1468	2	N	20					129
						22	9									
11	4980 X	2009	-0-	-2971 B	-0-	440	1	1552	2	N	15					144
						17	9									
12	5146 X	2895	-0-	-2251 B	-0-	560	1	2296	2	N	35					179
						39	9									
01	4960 X	1313	-0-	-3647 B	-0-	260	1	1040	2	N	12					191
						13	9									
02	4118 X	2948	-0-	-1170 B	-0-	480	1	2468	2	N	-0-					191

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					180

OIL AND GAS DIVISION

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

KOONTZ (3200)		50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FRIO RESOURCES, LLC		286622		WELL #:		38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233
KEERAN "A"												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221		WELL #:		7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380
KEERAN ESTATE												
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KEERAN		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221		WELL #:		14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866
KEERAN												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221		WELL #:		4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066
KEERAN												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221		WELL #:		19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470
KEERAN												
09	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	1		N	-0-		-0-
10	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	1		N	-0-		-0-
11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	1		N	-0-		-0-
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	1		N	-0-		-0-
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	1		N	-0-		-0-
*02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	1		N	-0-		-0-

REPKA-KILGORE		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221		WELL #:		1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740
KEERAN												
09	10845 X	10845	-0-	-0-	-0-	10844	1	1	9	Y	1	94
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1846	1	1	9	Y	1	38
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	1	1	9	Y	1	3
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1847	1	40	9	Y	36	1
01	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	1			Y	-0-	1
*02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1620	1	59	9	Y	54	1

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO KEERAN		760221										
		WELL #:	5	RRCID ->	130287	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5688	PERF.	4050 - 4064	
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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT		153468										
		WELL #:	1	RRCID ->	150336	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9810 - 9840	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B. NIEMANN		294497										
		WELL #:	2	RRCID ->	061358	COMPL. DATE	01/08/1975	TOTAL DEPTH	4932	PERF.	N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC LA ROSA UNIT		100398										
		WELL #:	22	RRCID ->	052613	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	5352 - 5356	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		076791										
		WELL #:	7	RRCID ->	211808	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3556 - 3559	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENT WING ENERGY, LLC		100398						CNTY: REFUGIO				
LA ROSA UNIT		24										
		WELL #:	24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	6138 - 6154	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
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-

LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	DLQ G-10	972	-0-	972	1962	972 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	488	-0-	488	2450	488 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	175	-0-	175	2625	175 2	Y	-0-	-0-
*12	3100 N	633	-0-	-2467	158	633 2	Y	-0-	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-		Y	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398										
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007		PERF. 5597 - 5613		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	211	-0-	211	211	211	2	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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 5603 - 5608		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5556 - 5558		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770		PERF. 4862 - 4868		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5428 - 5432		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5332 - 5334		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

OIL AND GAS DIVISION

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398										
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234				
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	211	-0-	211	-0-	211	2	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-	

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398									
LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)				50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC				100398									
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8223 - 8238		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
PATRICO OIL CO.				643385									
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3435 - 3440		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B) 50980 210 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WELDER C WELL #: 187 RRCID -> 209910 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6511 - 6514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SALLE (6110) 51025 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 SAPPINGTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 255242 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6171 - 6178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	14B2 EXT	11	-0-	11	11	10	2	1	9	N	1					60
11	11 R	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					60
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
02	0 N NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

LA SALLE (6300) 51025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 226799 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6284 - 6302

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	2			Y	-0-					52
11	T. A.	9	-0-	9	19	9	2			Y	-0-					52
12	14B2 EXT	12	-0-	12	31	12	2			Y	-0-					52
01	14B2 EXT	7	-0-	7	38	7	2			Y	-0-					52
02	0 # NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	38					Y	NO RPT					52

LA SALLE (6310) 51025 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 244760 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6398 - 6403

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 251098		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594		
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	2	Y	-0-		8
11	T. A.	3	-0-	3	8		Y	-0-		8
12	14B2 EXT	7	-0-	7	15	2	Y	-0-		8
01	14B2 EXT	9	-0-	9	24	2	Y	-0-		8
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	24		Y	NO RPT		8

LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		8

LA SALLE (6600)		51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT		WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
10	DLQ G-10	10	-0-	10	10	2	Y	-0-		52
11	T. A.	8	-0-	8	18	2	Y	-0-		52
12	14B2 EXT	6	-0-	6	24	2	Y	-0-		52
01	14B2 EXT	3	-0-	3	27	2	Y	-0-		52
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	27		Y	NO RPT		52

LA SALLE, NE. (6500)		51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	2	Y	-0-		4
11	T. A.	8	-0-	8	19	2	Y	-0-		4
12	14B2 EXT	11	-0-	11	30	2	Y	-0-		4
01	14B2 EXT	6	-0-	6	36	2	Y	-0-		4
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	36		Y	NO RPT		4

LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5144 - 5151	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542		PERF. 5158 - 5162	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC		452996									
ROBBINS, F.S. (FMFU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233		PERF. 4651 - 4656	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 5521 - 5525	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008		PERF. 5510 - 5520	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GORDIN ESTATE		WELL #:	38	RRCID ->	158715	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5654 - 5659		
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
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
HACKBARTH-BURES		WELL #:	1	RRCID ->	284591	COMPL. DATE	04/13/2018	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	5688 - 5691		
09	10	11	12	01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GORDIN ESTATE		WELL #:	31	RRCID ->	254482	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5799 - 5802		
09	10	11	12	01	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
GRAVES, T.A.		WELL #:	2	198620	05/23/2003	8011	5776 - 5785						
09	10	11	12	01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GORDIN ESTATE		WELL #:	31	RRCID ->	211132	COMPL. DATE	12/12/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5903 - 5906		
09	10	11	12	01	02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA WARD, NORTH (6300) 51109 756 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 284661 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 #	381	-0-	-369	-0-	381	2	Y	-0-			-0-
10	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-			-0-
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA WARD, NE. (6800) 51110 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
OBLAEN RESOURCES LLC 617546
STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 279439 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

LABUS (EDWARDS, UPPER) 51138 666 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
THREE J ENERGY, INC. 857686
MCMULLEN OIL & ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 126562 COMPL. DATE 12/31/1987 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10630 - 10646

09	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	1	N	-0-			112
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	1	N	1			113
11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	1	N	1	9		114
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	50	1	N	2	9		116
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	1	N	1	9		117
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT			117

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA) 51279 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
ATKINSON FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 296157 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6337 - 6360

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	11255	-0-	11255	11255	560	1	N	183	179	1	4
						201	9					
02	SHUT IN	12743	-0-	12743	23998	580	1	N	202	168	1	38
						222	9					

LAGARTO CREEK (CHERNOSKY)		51280 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	12A	RRCID ->	293673	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	3200 - 3206	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1590 #	767	-0-	-823	-0-	310 1	457 2	N	-0-		-0-	
10	1240 #	652	-0-	-588	-0-	206 1	446 2	N	-0-		-0-	
11	1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	264 1	815 2	N	-0-		-0-	
12	1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	436 1	714 2	N	-0-		-0-	
01	806 #	783	-0-	-23	-0-	175 1	608 2	N	-0-		-0-	
*02	1044 N	636	-0-	-408	-0-	200 1	436 2	N	-0-		-0-	

LAGARTO CREEK (YEGUA)		51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	258153	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6383	PERF.	6236 - 6254	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	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-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51280 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	12A	RRCID ->	293673	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	3200 - 3206	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 16	RRCID ->	221964	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4113 - 4140	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51280 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	12A	RRCID ->	293673	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	5198	PERF.	3200 - 3206	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (C-406)			//CONT.//	51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D154	RRCID ->	237758	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4169 - 4178	
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D135	RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4136 - 4148	
09	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4073 - 4080	
09	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4147 - 4157	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	09/06/2023	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	3790 - 3830	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-221) //CONT.// 51512 043 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 54 D RRCID -> 090092 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2209 - 2228														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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														

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

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														

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377														

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

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														

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2430 - 2436														

09	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

LAKE PASTURE (E-273)			51512 049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D138		RRCID -> 162401		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-275)			51512 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 40		RRCID -> 288405		COMPL. DATE 06/29/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2774 - 2814	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-264)			51512 051		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 64		RRCID -> 282376		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 2662 - 2670	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D114		RRCID -> 288182		COMPL. DATE 06/22/2017		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686	
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
10	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (E-259)			51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-259)		//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	2513 - 2523			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2564 - 2574			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 N	-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-

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

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D189	RRCID ->	278067	COMPL. DATE	05/01/2015	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	2855 - 2858			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-284)		51512 057		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 15		RRCID -> 216805		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		51512 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 F		RRCID -> 105214		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2875 - 2894	
M	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		51512 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID -> 105215		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

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	
M	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
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAKE PASTURE (FS-503)		//CONT.// 51512 076		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782						
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	64	RRCID ->	126467	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120
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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	10	RRCID ->	043430	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	D 34-D	RRCID ->	178482	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782				CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-U	RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991
							TOTAL DEPTH	5972 PERF. 5255 - 5258
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

LAKE PASTURE (FS-534)		51512 285		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:	D 83	RRCID ->	254530	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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

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

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 03/05/2019		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471		
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)				51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 80	RRCID ->	127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822	PERF. 4426 - 4436
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4398 - 4419
09	8010 X	6224	-0-	-1786	-0-	756	1	5468	2	Y	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/2023											

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396 - 4410
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3866 - 3930
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 75D		RRCID -> 183230	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4344	- 4354		
M	O	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D103D		RRCID -> 190737	COMPL. DATE 06/24/2002	TOTAL DEPTH 5904	PERF. 4370	- 4392		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D106D		RRCID -> 191219	COMPL. DATE 08/01/2002	TOTAL DEPTH 5944	PERF. 4367	- 4391		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D181		RRCID -> 206553	COMPL. DATE 09/24/2004	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4400	- 4426		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 64		RRCID -> 206559	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 4352	- 4379		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D130		RRCID -> 212185	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 4684	PERF. 4350	- 4365		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

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 4650	PERF. 4368	- 4399		
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
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D166		RRCID -> 220062	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 4680	PERF. 4408	- 4450		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	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		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 4358	- 4386		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 89		RRCID -> 225068	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 4346	- 4376		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4368	- 4397		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 59		RRCID -> 225901	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 4404	- 4424		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D189	RRCID ->	228530	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	4678	PERF. 4425 - 4446		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 - 4458		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4386 - 4401		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	8376	-0-	8376	8376	4403	1	3973	2	Y	-0-
11	36978	X	28602	-0-	-8376	-0-	8136	1	20466	2	Y	-0-
12	20284	X	20284	-0-	-0-	-0-	7670	1	12614	2	Y	-0-
01	8370	X	1378	-0-	-6992	-0-	1261	1	117	2	Y	-0-
02	27637	X	-0-	-0-	-27637	-0-					Y	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4443 - 4448		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4442 - 4448		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4371 - 4378		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 - 4490		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4490 - 4514		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705 - 3725		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369 - 4393		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4392 - 4426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF.	4409 - 4436		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4364 - 4367		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4374 - 4408		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND)		51512 912		ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D 87	RRCID ->	293334	COMPL. DATE	06/23/2022	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	4407 - 4444		
09	114270 X	91707	-0-	-22563	-0-	91707	2			Y	-0-			-0-
10	125240 X	18483	-0-	-106757	-0-	18483	2			Y	-0-			-0-
11	121200 X	-0-	-0-	-121200	-0-					Y	-0-			-0-
12	125240 X	-0-	-0-	-125240	-0-					Y	-0-			-0-
01	114452 X	-0-	-0-	-114452	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4388 - 4408		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-440 SAND)		//CONT.//		51512 912	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	5766	PERF. 4400 - 4414	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	135750	X	-0-	-0-	-135750	-0-			Y	-0-	-0-	
10	140275	X	-0-	-0-	-140275	-0-			Y	-0-	-0-	
11	95730	X	-0-	-0-	-95730	-0-			Y	-0-	-0-	
12	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	-0-	-0-	
01	29946	X	-0-	-0-	-29946	-0-			Y	-0-	-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D160	RRCID ->	294215	COMPL. DATE	12/06/2022	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4424 - 4454
09	158700	X	-0-	-0-	-158700	-0-			Y	-0-	-0-
10	143840	X	-0-	-0-	-143840	-0-			Y	-0-	-0-
11	215790	X	-0-	-0-	-215790	-0-			Y	-0-	-0-
12	222983	X	-0-	-0-	-222983	-0-			Y	-0-	-0-
01	222983	X	-0-	-0-	-222983	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 91	RRCID ->	294954	COMPL. DATE	10/07/2022	TOTAL DEPTH	4606	PERF. 4425 - 4460
09	109230	X	-0-	-0-	-109230	-0-			Y	-0-	-0-
10	82708	X	-0-	-0-	-82708	-0-			Y	-0-	-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #:		D158	RRCID ->	295123	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	5805	PERF. 4403 - 4423	
09	144117	X	144117	-0-	-0-	-0-	144117	2	Y	-0-	-0-	
10	140988	X	135296	-0-	-5692	-0-	9425	1	125871	2	Y	-0-
11	136440	X	90767	-0-	-45673	-0-	10758	1	80009	2	Y	-0-
12	140988	X	30382	-0-	-110606	-0-	8478	1	21904	2	Y	-0-
01	140988	X	21880	-0-	-119108	-0-	9460	1	12420	2	Y	-0-
02	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	4963	1	1167	2	Y	-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D127	RRCID ->	296252	COMPL. DATE	09/13/2023	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4415 - 4420
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	W	-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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844 - 4850
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (H-484)										//CONT.// 51512 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D110D		RRCID -> 285050		COMPL. DATE 02/19/2018		TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A	
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				
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

T-C OIL COMPANY, LLC										833782							
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"										WELL #: 25		RRCID -> 134535		COMPL. DATE 05/04/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867	
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.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

LAKE PASTURE (H-495)										51512 922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 3G		RRCID -> 258522		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4975 - 5007	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-				

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 12		RRCID -> 282956		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

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	
09	0 K		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-				
10	0 K		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-				
11	0 K		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-				
12	0 K		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-				
01	0 K		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-				
02	0 K		NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-				

LAKE PASTURE (L-206)			51512 936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D154		RRCID -> 282390		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 4655 PERF. 2092 - 2124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 9		RRCID -> 282893		COMPL. DATE 05/16/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D111		RRCID -> 287568		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3025 - 3030		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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		
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 11/05/2022 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 3252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-348)		51512 961		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D146		RRCID -> 237875		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3492 - 3497					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3548 - 3555					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 74		RRCID -> 293718		COMPL. DATE 10/14/2022		TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3516 - 3534	
09	4500 X	4500	-0-	-0-	B	-0-	4500	3	N	-0-			-0-
10	6014 X	3390	-0-	-0-	B	-0-	3390	3	N	-0-			-0-
11	5820 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	6014 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	5642 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	4350 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

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					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LARGO NAVIDAD (6560)		52060 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ZACHRY EXPLORATION, LLC		950468														
KAUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 240638		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11580 X	-0-	-0-	-11580 B	-0-					N	-0-					53
10	9982 X	1156	-0-	-8826 B	-0-	4	1	1152	2	N	-0-					53
11	8550 X	672	-0-	-7878 B	-0-	3	1	669	2	N	-0-					53
12	5983 X	131	-0-	-5852 B	-0-	1	1	130	2	N	-0-					53
01	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					N	-0-					-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0- B	-0-	10	1	2678	2	N	-0-					53

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN)		52291 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931														
ARC THOMSON-BARROW		WELL #: 5		RRCID -> 280559		COMPL. DATE 09/19/2015		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46)		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
NEUMIN PRODUCTION COMPANY		605990														
GALLINIPPER UNIT		WELL #: 3604		RRCID -> 247105		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT		52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
		605990														
		WELL #: 3906		RRCID -> 275993		COMPL. DATE 11/07/2013		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)		52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 188178		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622				
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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAVACA RIVER (1700)		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
HARVEST PETROLEUM INC.		363117										
RODEN		WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-54191		N	-0-			-0-
10		589 N	-0-	-0-	-589 B	-54191		N	-0-			-0-
11		540 N	5503	-0-	4963 B	-49228	5503 2	N	-0-			-0-
12		0 N	455	-0-	455 B	-48773	455 2	N	-0-			-0-
01		0 N	460	-0-	460 B	-48313	460 2	N	-0-			-0-
02		0 N	480	-0-	480 B	-47833	480 2	N	-0-			-0-

RODEN		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
		WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015		N	NO RPT			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
		WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608		N	NO RPT			-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
RODEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740				
*09	2430 #	1985	-0-	-445 B	-7112	1985 2		N	-0-			-0-
*10	2387 #	2080	-0-	-307 B	-7419	2080 2		N	-0-			-0-
*11	2310 #	2075	-0-	-235 B	-7654	2075 2		N	-0-			-0-
*12	2387 #	2159	-0-	-228 B	-7882	2159 2		N	-0-			-0-
*01	2294 #	2278	-0-	-16 B	-7898	2278 2		N	-0-			-0-
*02	0 N	1987	-0-	1987 B	-5911	1987 2		N	-0-			-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				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX F-1) 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
NELSON, C. S. TRUST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

09	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2739	2	15	9	N	14				168
10	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2355	2	3	9	N	3				171
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2459	2	48	9	N	44				215
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2288	2	9	9	N	8				223
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2696	2	30	9	N	27				250
02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2693	2	26	9	N	24				274

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

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-

LIMES (WILCOX F-2) 53590 251 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
NELSON, C. S. WELL #: 9 RRCID -> 208131 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9608 - 9632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	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-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 254913 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9188

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				49
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

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				44

OIL AND GAS DIVISION

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
AWP OPERATING COMPANY		038889														
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 148924		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 7756 - 7762								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
NELSON, C. S.		WELL #: 4		RRCID -> 094293		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759								
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4011	2	111	9	N	101	216	1		13
10	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4317	2	43	9	N	39				52
11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3387	2	70	9	N	64	22	1		94
12	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4013	2	72	9	N	65	18	1		141
01	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3929	2	68	9	N	62	168	1		35
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	3942	2	73	9	N	66	15	1		86

LIMES (WILCOX 9900)		53590 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
NELSON, C. S.		WELL #: 5		RRCID -> 094294		COMPL. DATE 06/13/1981		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100334		COMPL. DATE 05/28/1982		TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779								
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1154	2	51	9	N	46	19	1		220
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1305	2	26	9	N	24	189	1		55
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1294	2	48	9	N	44	8	1		91
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1515	2	50	9	N	45	7	1		129
01	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1569	2	55	9	N	50	6	1		173
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1710	2	59	9	N	54	7	1		220

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209155		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 15107 PERF.13894 - 13920								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212578		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731								
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.	14963 - 15315
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.	14421 - 15315
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

FLINT INTERESTS, LLC		273932										
BUCKNER FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	219921	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	14388 - 14630
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

UNITED TEXAS OIL LLC		877689										
WEISE, FRITZ		WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	13831 - 13850
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
DEHNERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211534		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	92	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	681	2	N	-0-					-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
09	91732 X	91732	-0-	-0-	-0-	91690	2	42	9	N	38					161
10	60667 X	60667	-0-	-0-	-0-	5002	1	55648	2	N	15					176
						17	9									
11	73188 X	73188	-0-	-0-	-0-	7028	1	66134	2	N	24					200
						26	9									
12	67459 X	67459	-0-	-0-	-0-	67430	2	29	9	N	26					226
01	41718 X	41718	-0-	-0-	-0-	41704	2	14	9	N	13					239
02	4437 X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					N	NO RPT					239

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689										
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	14236 - 14266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF.	N/A		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14988 - 15095		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)				54021 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON						
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257										
KRAMER #3		WELL #:		1	RRCID ->	054128	COMPL. DATE	12/02/1972	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5798 - 5800		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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-

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

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-

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	
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-

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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

LONKEN (7030)		54829 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
FORZA OPERATING, LLC		278837									
ROSE		WELL #: 1		RRCID -> 296207		COMPL. DATE 07/24/2023		TOTAL DEPTH 6703		PERF. 6556 - 6569	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	27524 X	-0-	-0-	-27524	-0-			N	-0-		-0-
11	58980 X	-0-	-0-	-58980	-0-			N	-0-		-0-
12	60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-			N	-0-		-0-
01	60946 X	35901	-0-	-25045	-0-	35256 2	645 9	N	586	458 1	128
*02	62202 X	62202	-0-	-0-	-0-	61002 2	1200 9	N	1091	1093 1	126

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

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352										
AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6501 - 6513		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LYONS (4TH ROEDER)		56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462										
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214868		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9098 - 9116		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAETZE (3030)		56638 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
SALYER, MONTE C.		744530										
SALYER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103917		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3811		PERF. 3027 - 3030		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAETZE (3145)		56638 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
FRANKE, WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 176240		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 3905		PERF. 3127 - 3128		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036		PERF. N/A		
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-6486		N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-6486		N	-0-		-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2016												

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

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)		56979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
SAMSSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262191	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9926 - 9931			
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	43	1	8	9	N	7	58
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	45	1	8	9	N	7	65
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	44	1	6	9	N	5	70
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	45	1	7	9	N	6	76
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	45	1	7	9	N	6	82
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	42	1	8	9	N	7	89

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)		56979 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
TALK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280888	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10528 - 10656			
09	2831	N	2116	-0-	-715	-0-	2037	1	79	9	N	72	132
10	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2116	1	87	9	N	79	211
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2044	1	91	9	N	83	104
12	2201	N	2200	-0-	-1	-0-	2113	1	87	9	N	79	183
01	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	2099	1	100	9	N	91	274
02	2059	N	2046	-0-	-13	-0-	1966	1	80	9	N	73	157

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)		56979 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475											
GORDON TALK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	092924	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10760 - 10770			
09	7839	R	7839	-0-	-0-	-0-	7725	1	114	9	N	104	267
10	8487	R	8487	-0-	-0-	-0-	8487	1			N	-0-	267
11	7860	#	7800	-0-	-60	-0-	7695	1	105	9	N	95	172
12	8122	#	7496	-0-	-626	-0-	7302	1	194	9	N	176	98
01	8494	#	7895	-0-	-599	-0-	7713	1	182	9	N	165	263
02	7946	#	7377	-0-	-569	-0-	7225	1	152	9	N	138	210

TALK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280868	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10680 - 10778			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MARCADO CREEK (4290 FRIO)		57358 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412									
WELDER, M S EST		WELL #: 14		RRCID -> 208147		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271			
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
WELDER, MINNIE EST		WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
MARSHALL (FRIO II B)		57719 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202724		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2646 - 2649			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	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			
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-	
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	-0-	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-	
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-	-0-	
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288			
09	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2	N	-0-	156	
10	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2	N	-0-	156	
11	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2	N	-0-	156	
12	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3497	2	N	6	4	
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3220	2	N	6	10	
02	580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT	10	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414									
DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	226885	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11585	PERF.	8008 - 8047	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		803 N	803	-0-	-0-	-0-		802 2		1 9	N	1	39
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 2			N	-0-	39
11		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		1005 2			N	-0-	39
12		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		1080 2			N	-0-	39
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-		708 2			N	-0-	39
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

BETHKE		WELL #:		1	RRCID ->	249063	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10494 - 10514	
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2023 - WELL PLUGGED 08/09/23													

BETHKE		WELL #:		2	RRCID ->	266666	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10576 - 10810	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	96
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	96

PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
HOFFMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	187607	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9892 - 11030	
09		685 X	685	-0-	-0-	-0-		682 2		3 9	N	3	167
10		245 N	245	-0-	-0-	-0-		245 2			N	-0-	167
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167
12		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-		2448 2		4 9	N	4	171
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	171
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	171

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
WELDER RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10306 - 10312	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28
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

REMORA OPERATING, LLC		701613											
ROBINSON-REAVES		WELL #:		1	RRCID ->	185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9858 - 10994	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROUDON		WELL #: 1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DANFORTH		WELL #: 1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

SEIFERT, EDWARD H. ET UX		WELL #: 1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186								
09	DLQ G-10	547	-0-	547	1083	538	3	9	9	Y	8	9	1			9
10	DLQ G-10	693	-0-	693	1776	681	3	12	9	Y	11					20
11	2382 X	606	-0-	-1776	-0-	594	3	12	9	Y	11	12	1			19
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	12	1			10
01	774 X	774	-0-	-0-	-0-	748	3	26	9	Y	24	12	1			22
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					Y	NO RPT					22

EDWARD H. SEIFERT, ET UX		WELL #: 2		RRCID -> 194166		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656								
09	DLQ G-10	9461	-0-	9461	19915	9308	3	153	9	Y	139	162	1			198
10	DLQ G-10	7741	-0-	7741	27656	7612	3	129	9	Y	117					315
11	35205 X	7549	-0-	-27656	-0-	7396	3	153	9	Y	139	147	1			307
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	43	3	47	9	Y	43	145	1			205
01	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10196	3	359	9	Y	326	155	1			376
02	9135 X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					Y	NO RPT					376

HOFF, GEORGIA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 195043		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMSEY		WELL #: B 1		RRCID -> 195501		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINDBERG, DALHART		WELL #: 1		RRCID -> 198681		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789								
09	DLQ G-10	427	-0-	427	964	421	3	6	9	Y	5	13	1			95
10	DLQ G-10	360	-0-	360	1324	353	3	7	9	Y	6					101
11	1688 N	364	-0-	-1324	-0-	357	3	7	9	Y	6	12	1			95
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4					99
01	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	3			Y	-0-					99
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					Y	NO RPT					99

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
WINDBERG, DALHART		WELL #: 2		RRCID -> 199096		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766		
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
09	DLQ	G-10	135	-0-	135	578	133 3	2 9	Y	41
10	DLQ	G-10	113	-0-	113	691	111 3	2 9	Y	43
11	1007	N	316	-0-	-691	-0-	310 3	6 9	Y	44
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	48
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22 3		Y	48
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	48

WINDBERG, DALHART		WELL #: 3		RRCID -> 200642		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766		
09	5760	X	5599	-0-	-161	-0-	5525 3	74 9	N	489
10	5921	X	4710	-0-	-1211	-0-	4622 3	88 9	N	569
11	5730	X	5008	-0-	-722	-0-	4922 3	86 9	N	484
12	5797	X	4057	-0-	-1740	-0-	3991 3	66 9	N	544
01	5797	X	345	-0-	-5452	-0-	345 3		N	544
02	5423	X	NO RPT	-0-	-5423	-0-			N	544

BAMMERT		WELL #: 3		RRCID -> 200768		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GEORGIA HOPF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	21

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC BAMMERT		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444		PERF.10436 - 11777				
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEIFFERT				WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250		PERF.11459 - 11684		
09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	884	3	14	9	N	13	15	1	62
10	899 N	810	-0-	-89	-0-	797	3	13	9	N	12			74
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	992	3	21	9	N	19	20	1	73
12	930 N	524	-0-	-406	-0-	517	3	7	9	N	6	19	1	60
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	864	3	31	9	N	28	21	1	67
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT			67

BAMMERT				WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10350 - 11754		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

CARMICHAEL				WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621 - 11314		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44

CARMICHAEL				WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307 - 11124		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			56

SEE				WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044 - 11231		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

EICHMAN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970		PERF.10385 - 11014		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			199

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					139
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					285

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-REAVES				WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

ROBINSON-REAVES				WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BETHKE				WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502 - 11561				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL				WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GU				WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651		PERF.10152 - 12631				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

EICHMAN - LANGE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	35

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	16

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	16

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					136
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	136

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	104

 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108

VAQUERO OPERATING BLANCO		882776		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540						
09	2070	N	1769	-0-	-301	-0-	1728	3	41	9	N	37				127
10	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1936	3	59	9	N	54				181
11	1710	N	1506	-0-	-204	-0-	1478	3	28	9	N	25				206
12	1829	N	1393	-0-	-436	-0-	1357	3	36	9	N	33	187	1		52
01	1984	N	1628	-0-	-356	-0-	1531	3	97	9	N	88				140
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1700	3	66	9	N	60				200

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)		57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MARY ELLEN OCONNOR(8100) 57911 994 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 292773 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8176 - 8208

09	42370 R	42370	-0-	-0-	-0-	283	1	41482	2	Y	550	511	1			97
						605	9									
10	44843 R	44843	-0-	-0-	-0-	340	1	43881	2	Y	565	586	1			76
						622	9									
11	43308 R	43308	-0-	-0-	-0-	348	1	42418	2	Y	493	530	1			39
						542	9									
12	49401	47997	-0-	-1404	-0-	365	1	47030	2	Y	547	512	1			74
						602	9									
01	44857 #	43351	-0-	-1506	-0-	361	1	42503	2	Y	443	427	1			90
						487	9									
02	41963 #	40488	-0-	-1475	-0-	340	1	39771	2	Y	343	359	1			74
						377	9									

MARY ELLEN O'CONNOR (8300) 57911 997 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 MEOC-MELLON-STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 295806 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8337 - 8349

09	12210	17426	-0-	5216	90176	102	1	14882	2	Y	2220	2110	1			402
						2442	9									
10	12617	9724	-0-	-2893	87283	56	1	7214	2	Y	2231	2330	1			303
						2454	9									
11	83758	7014	-0-	-76744	10539	37	1	4503	2	Y	2249	2376	1			176
						2474	9									
12	12617	7144	-0-	-5473	5066	35	1	4474	2	Y	2395	2244	1			327
						2635	9									
01	12617	7116	-0-	-5501	-0-	37	1	4338	2	Y	2492	2321	1			498
						2741	9									
02	11803	6119	-0-	-5684	-0-	30	1	3490	2	Y	2363	2363	1			498
						2599	9									

MASSINGILL, S. (4590 SD.) 58133 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
 HYNES, JAMES AGNES WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B)				58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4602	-	4610
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.)				58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	4656	-	4662
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BAY (2100)				58192 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
HIGH ISLAND GAS LLC				385533								
STATE TRACT 105				WELL #: 11	RRCID -> 150659	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH	5913	PERF.	2106	-	2109
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)										58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475								
STATE TRACT 629-L SW/4										WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	7386	PERF. 4304 - 4331
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				

STATE TRACT 629-L SW/4										WELL #:	4	RRCID ->	106159	COMPL. DATE	11/14/1982	TOTAL DEPTH	5487	PERF. 4873 - 4921
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-			-0-				
10	206	R	206	-0-	-0-	-0-	198	1	8 9	N	7			7				
11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	132	1	11 9	N	10			17				
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			17				
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			17				
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-				N	-0-			17				

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

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7				

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)										58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC										101344								
TRAYLOR, MAUDE B. "B"										WELL #:	8	RRCID ->	233750	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10866 - 11276
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9				

MAUDE B. TRAYLOR "B"										WELL #:	9	RRCID ->	237664	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10900 - 11696
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4				

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					5

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					85
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					247
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CALHOUN							
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																	
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007										TOTAL DEPTH	11301	PERF.10469	- 10476				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009										TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9556	- 9662				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007										TOTAL DEPTH	13797	PERF.12182	- 12404				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009										TOTAL DEPTH	11130	PERF. 9874	- 10730				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					138
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922																	
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994										TOTAL DEPTH	12000	PERF.10026	- 10594				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004										TOTAL DEPTH	12900	PERF.10694	- 10748				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					71
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
11	T. A.	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4	1	11	9	Y	10				81
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15					Y	NO RPT				81
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	15					Y	NO RPT				81
02	T. A.	29 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-29					Y	NO RPT				81

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

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

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475		WELL #:		3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10322 - 10370			
TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #:		3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10322 - 10370					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57		

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #:		4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9442 - 10096					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72		

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		WELL #:		30		RRCID -> 293245		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7482 - 7490			
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		30		RRCID -> 293245		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7482 - 7490					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		WELL #:		9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508			
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1		

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #:		1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8335 - 8340			
STATE TRACT 77		WELL #:		1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8335 - 8340					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		WELL #:		29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714	
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	14B DENY	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-		

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF. 7710 - 7782
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
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-
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)				58429 830	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		26	RRCID ->	283378	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 8318 - 8327
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)				58430 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC				101344							
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10499 - 10511
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)				58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC				101344							
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5205 - 5220
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, W. L. "D"				58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
				101344							
		WELL #:		8	RRCID ->	231336	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8235 - 8244
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-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		//CONT.//		58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344									
MAUDE B TRAYLOR		WELL #:		8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8188	- 8196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		//CONT.//		58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344									
TRAYLOR, MAUDE		WELL #:		14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562	- 8683				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		//CONT.//		58432 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8724	- 8740				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		//CONT.//		58432 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322	PERF. 9044	- 9063				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		//CONT.//		58432 602	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344									
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:		B 6	RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF. 11695	- 11718				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		//CONT.//		58432 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		3	RRCID -> 157815	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 11335	PERF. 9975	- 10032				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2022													

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5200 - 5205			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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		
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1		N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1		N	-0-		-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1		N	-0-		-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	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		
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.	-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		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-			84
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			84
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			84
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			84
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			84
02	87 N	NO RPT	-0-	-0-	-87	-0-				Y	NO RPT			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			48
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			48
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
*01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			48
02	29 N	NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005						
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (MATULA)		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 10164 - 10171						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	446	1	862	2	N	-0-			152
10	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	450	1	892	2	N	-0-			152
11	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	280	1	774	2	N	-0-			152
12	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	291	1	850	2	N	-0-			152
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			152
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-			152

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
SM OPERATING COMPANY LLC		788993		WELL #:		RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	3055 2	17 9	N	15		28
10	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3035 2	13 9	N	12		40
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2254 2	11 9	N	10		50
12	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2799 2	28 9	N	25		75
01	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2906 2	90 9	N	82	148 1	9
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		9

MAXINE, EAST (9100)				58526 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
COLUMBUS ENERGY, LLC		DUTY GAS UNIT		169313		WELL #:		RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985		SULLIVAN UNIT		WELL #:		RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-

SULLIVAN UNIT				WELL #:		RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048	
09	1012 N	484	-0-	-528	-0-	15 1	458 2	Y	10	70 1	10
						11 9					
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	17 1	547 2	Y	10		20
						11 9					
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	16 1	517 2	Y	10		30
						11 9					
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	14 1	468 2	Y	10		40
						11 9					
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	12 1	381 2	Y	10		50
						11 9					
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		50

SULLIVAN UNIT				WELL #:		RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAXINE EAST (8200)				58526 853		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		ERICKSON CLARK		747534		WELL #:		RRCID -> 296371		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7720 - 7740	
12	0 W	2871	-0-	2871	2871	2804 2	67 9	N	61		61		
01	0 W	1177	-0-	1177	4048	1149 2	28 9	N	25		86		
02	0 W	387	-0-	387	4435	318 2	69 9	N	63		149		

MAXINE, EAST (8700)		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 119467		COMPL. DATE 11/08/1985		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #: 1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		WELL #: 13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710						
09	539 N	416	-0-	-123	-0-	12	1	403	2	Y	1	77	1			56
						1	9									
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	1					57
						1	9									
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	2					59
						2	9									
12	434 N	99	-0-	-335	-0-	3	1	94	2	Y	2					61
						2	9									
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	2					63
						2	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782								
09	148 N	128	-0-	-20	-0-	4	1	113	2	Y	10	30	1			10
						11	9									
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	10					20
						11	9									
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	10					30
						11	9									
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	3	1	85	2	Y	10					40
						11	9									
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	10					50
						11	9									
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
SM OPERATING COMPANY LLC 788993																	
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					61
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					61
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	364	2	6	9	N	5					66
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					66
01		488 N	488	-0-	-0-	-0-	469	2	19	9	N	17	37	1			46
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680																	
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					58
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					58
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					58
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					58
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	202	2	3	9	N	3					61
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678																	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860																	
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264																	
09		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	18	1	1010	2	N	-0-					185
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					185
11		810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-					185
12		1054 N	971	-0-	-83	-0-	971	2			N	-0-					185
01		1302 N	661	-0-	-641	-0-	661	2			N	-0-					185
02		667 N	169	-0-	-498	-0-	169	2			N	-0-					185

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
09		2640 N	260	-0-	-2380	-0-	260	2			N	-0-					56
10		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					56
11		1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					56
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					56
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																	
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534							
ERICSON CLARK		WELL #:		1Y	RRCID -> 223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF.	8290 - 8350
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
09		1050 N	466	-0-	-584	-0-	455 2	11 9	N	10	50
10		496 N	9	-0-	-487	-0-	9 2		N	-0-	50
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-	50
*12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	50
*01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	50
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-	50

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
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
09		1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	205 1	966 3	Y	8	49
10		1240 #	969	-0-	-271	-0-	193 1	757 3	Y	17	66
11		1170 #	661	-0-	-509	-0-	139 1	499 3	Y	21 65 1	22
12		1209 #	1196	-0-	-13	-0-	228 1	945 3	Y	21	43
01		1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	199 1	996 3	Y	37	80
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	235 1	1006 3	Y	14 71 1	23

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SM OPERATING COMPANY LLC				788993							
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID -> 178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632 - 9644
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
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAXINE, EAST (9800)				58526 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
RICHTER		WELL #:		1	RRCID -> 257225	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9024 - 9033
M	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
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
09		1921 R	1921	-0-	-0-	-0-	333 1	1571 3	Y	15	83
							17 9				
10		2604 #	1923	-0-	-681	-0-	389 1	1499 3	Y	32	115
							35 9				
11		2490 #	1321	-0-	-1169	-0-	279 1	991 3	Y	46	48
							51 9			113 1	
12		1984 #	1711	-0-	-273	-0-	337 1	1339 3	Y	32	80
							35 9				
01		1984 #	1245	-0-	-739	-0-	208 1	995 3	Y	38	118
							42 9				
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	321 1	1346 3	Y	18	32
							20 9			104 1	

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	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
		PLUGGED AND ABANDONED		10/20/2018							

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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996									
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155		PERF. 3550 - 3570	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (3600)
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC
MEYER, H.

58693 204 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
238981
WELL #: 1 RRCID -> 150732 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MAYO (5300 FRIO)
PITCHFORK OIL & GAS, INC.
RATLIFF, GENE -C-

58693 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
665867
WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5460)
PITCHFORK OIL & GAS, INC.
RATLIFF

58693 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
665867
WELL #: 1R RRCID -> 150131 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441

09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	1	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	111	-0-	111	223	111	1	N	-0-			-0-

MAYO (5655)
JONES & ALLEN
GLASER

58693 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
440766
WELL #: 1 RRCID -> 120181 COMPL. DATE 01/18/1992 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC.
RATLIFF

665867
WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCCASKILL (LOWER WILCOX)		58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ATASCA RESOURCES, INC.		035643										
BOWMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446 PERF.14386 - 14896				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
CORGEY		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
HILBRICH		WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600 PERF.15358 - 15370				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
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
HARING		622657										
HILBRICH		WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBRICH		859552										
HILBRICH		WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
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

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			598			

UNITED TEXAS OIL LLC										877689							
SCOTT										WELL #: 1		RRCID -> 192557		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

MCCASKILL (REKLAW 2ND)										58932 106		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085							
HILBRICH-SELLERS										WELL #: 3 U		RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196			
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			196			
*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196	7	-0-			
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

MCCASKILL (WILCOX L-3)										58932 133		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										859552							
HILBRICH										WELL #: 1		RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284			
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT			284			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 14227																

UNITED TEXAS OIL LLC										877689							
SCOTT										WELL #: 3		RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516 PERF. 9510 - 11791	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 156515																
09	0		-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-			1618			
10	0		-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-			1618			
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-			1618			
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-			1618			
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	156515			N	-0-			1618			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	156515			N	NO RPT			1618			
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 156515																

OIL AND GAS DIVISION

MCCASKILL (WILCOX L-3)		//CONT.//		58932 133	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KARNES			
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689							
SCOTT		WELL #:		2	RRCID ->	283159	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	17507	PERF. 9272 - 9517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				37939							
09	0	-0-	-0-	-0- B	37939			N	-0-		41
10	0	-0-	-0-	-0- B	37939			N	-0-		41
11	0	-0-	-0-	-0- B	37939			N	-0-		41
12	0	3277	-0-	3277 B	41216	3244 2	33 9	N	30		71
01	0	2805	-0-	2805 B	44021	2765 2	40 9	N	36		107
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	44021			N	NO RPT		107
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				44021							
MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4323 - 4343
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-
MCFADDIN (TOM OCONNOR)				59371 025	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		193H	RRCID ->	290519	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5487
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2023											
MCFADDIN (1800)				59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
MCFADDIN "A"		WELL #:		29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1722 - 1734
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCFADDIN "A"		WELL #:		18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MCFADDIN (1875)				59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
ALLEGIANT RESOURCES, LLC				013365							
MARBERRY		WELL #:		7 U	RRCID ->	052505	COMPL. DATE	04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23											

MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 241918		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 4005		PERF. 2092 - 2108				
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-

MCFADDIN (2200)		59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365												
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 134		RRCID -> 002719		COMPL. DATE 01/13/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2198 - 2208				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID ->	155290	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2189 - 2204
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2462 - 2465
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID ->	145850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4420	PERF.	2560 - 2566
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-

MCFADDIN		WELL #:		138	RRCID ->	149529	COMPL. DATE	01/05/1994	TOTAL DEPTH	5333	PERF.	2578 - 2585
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		974	RRCID ->	269673	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2561 - 2572
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
09	DLQ	G-10	607	-0-	607	1173	607 1		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	556	-0-	556	1729	521 1	35 2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	413	-0-	413	2142	360 1	53 2	Y	-0-		-0-
12		2626 N	484	-0-	-2142	-0-	451 1	33 2	Y	-0-		-0-
01		558 N	488	-0-	-70	-0-	473 1	15 2	Y	-0-		-0-
02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 1		Y	-0-		-0-

FAGAN		WELL #:		12	RRCID ->	285169	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	2532 - 2535
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		43	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590 - 2593
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (2600)		WELL #:		157	RRCID ->	280303	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	2624 - 2630
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116 1		Y	-0-		-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	107 1	7 2	Y	-0-		-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	81 1	12 2	Y	-0-		-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94 1	7 2	Y	-0-		-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103 1	3 2	Y	-0-		-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 1		Y	-0-		-0-

MCFADDIN (2750)		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900)		WELL #:		129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2888 - 2893
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		146	RRCID ->	168089	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	2901 - 2906
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3000)				59371 374	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3000 - 3006
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

MCFADDIN (3100)				59371 442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	4407	PERF.	3137 - 3140
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3200)				59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		5	RRCID ->	205465	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	3180 - 3184
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FAGAN		WELL #:		32	RRCID ->	251945	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL DEPTH	4129	PERF.	4010 - 4040
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3200)		//CONT.//		59371 476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		185	RRCID ->	280304	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	3149 - 3158
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		515	RRCID ->	151041	COMPL. DATE	09/12/1993	TOTAL DEPTH	5353	PERF.	3382 - 3406
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3400)		//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3406 - 3410
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3430 - 3434
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN (3430)		59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3468 - 3477			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 3484 - 3488			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	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-	

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365											
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 3557 - 3565			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365								
MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2023 - WELL PLUGGED 10/02/23										

FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365												
MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905		PERF. 3650 - 3750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAGAN		WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 3722 - 3822				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN		WELL #: 156		RRCID -> 287760		COMPL. DATE 06/28/2019		TOTAL DEPTH 7515		PERF. 4600 - 4700				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-3006				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-3006				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR -H-		WELL #: H 39		RRCID -> 294714		COMPL. DATE 12/09/2022		TOTAL DEPTH 4001		PERF. 3777 - 3788				
09	0	9936	-0-	9936	B	89487	796 1	9109 2	Y	28	28 0			1
10	0	10644	-0-	10644	B	100131	853 1	9751 2	Y	36	35 0			2
11	109576	X	9445	-0-	-100131	-0-	811 1	8597 2	Y	34	34 0			2
12	11377	X	4401	-0-	-6976	-0-	820 1	3545 2	Y	33	34 0			1
01	11377	X	7754	-0-	-3623	-0-	774 1	6946 2	Y	31	31 0			1
02	9947	X	9151	-0-	-796	-0-	685 1	8432 2	Y	31	31 0			1

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365											
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN		WELL #: 55		RRCID -> 153659		COMPL. DATE 03/02/1995		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 4094 - 4127	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365											
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH		5788		PERF. 4550 - 4650	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365											
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH		5761		PERF. 5025 - 5027	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365											
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH		5902		PERF. 5149 - 5151	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
OCNNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

OCNNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (5300)		59371 731		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274194		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (5500)		//CONT.//		59371 816	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MC FADDIN		WELL #:		1069	RRCID ->	207458	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	5532 - 5537
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (5700)				59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		159	RRCID ->	146767	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5686 - 5697
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327			CNTY: VICTORIA					
WELDER, ROB DUNE ENERGY				1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				386
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				386
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				386
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				386
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				386
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				386

MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN		WELL #:		187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5754
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
02	0 #	-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-

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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (5725)		//CONT.//		59372 564	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN, A. M.		WELL #:		A 18U	RRCID ->	171525	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5686 - 5692
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (3200)				59373 130	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN		WELL #:		25	RRCID ->	289582	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	2152 - 2169
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	270	-0-	-908	-0-	270 2		N	-0-			-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636 2		N	-0-			-0-
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-			-0-
02	1044 N	609	-0-	-435	-0-	609 2		N	-0-			-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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500)				59373 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 72	RRCID ->	293610	COMPL. DATE	09/12/2022	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4753 - 4778
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCANN SWD		WELL #:		T 1	RRCID ->	275833	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	5227	PERF.	4332 - 4445
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

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

MCFADDIN -A-				WELL #:	7	RRCID -> 142292	COMPL. DATE 08/05/1992	TOTAL DEPTH 6307	PERF. 4896	-	4906	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (4900)				59373 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN				WELL #:	R 1C	RRCID -> 259549	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5101	-	5138	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-

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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-				WELL #:	A 73	RRCID -> 250603	COMPL. DATE 04/15/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5288	-	5291	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #:	74	RRCID ->	261290	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	5350 PERF. 5074 - 5080
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)		59373 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
MCCAN		WELL #:	R 3	RRCID ->	265468	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	6392 PERF. 1396 - 1397
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
MCCAN		WELL #:	R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	6375 PERF. 4631 - 4632
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752							
MCFADDIN -A-		WELL #:	65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810 PERF. 5318 - 5321
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)		//CONT.//		59373 450	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MCCAN				WELL #: T 5	RRCID -> 232306	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 6387	PERF. 5212	-	5446	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCCAN				WELL #: R 1 T	RRCID -> 259551	COMPL. DATE 03/12/2008	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5432	-	5436	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)				59373 470	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN -A-				WELL #: 64	RRCID -> 151960	COMPL. DATE 09/15/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4770	-	4800	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023											
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MCCAN				WELL #: T 8	RRCID -> 246666	COMPL. DATE 02/03/2010	TOTAL DEPTH 6338	PERF. 5162	-	5164	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (5600)				59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
MCFADDIN A				WELL #: A 71	RRCID -> 251460	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5664	-	5670	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-		-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
MCCAN				WELL #: T 2	RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH 5968	PERF. 4944	-	5602	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
MCCAN		WELL #:		9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5175 - 5605		
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
09	2250 X	116	-0-	-2134	-0-	116	2	N	-0-			46
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-			N	-0-			46
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-			46
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-			46
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			46
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			46

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (5680)				59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
MCCAN		WELL #:		T 6	RRCID -> 253269	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	6390	PERF. 4827 - 5735
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (6350)				59373 940	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
MCCAN		WELL #:		T 3	RRCID -> 231310	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 5101 - 5922
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-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
MCFADDIN -A-		WELL #:	31	RRCID ->	058234	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6410 PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT	-0-
02	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
MCNEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238793		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
2 D OIL & GAS LLC		953828														
RAMSEY, GRACE		WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

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								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	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								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025								
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-

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782							
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 260688	COMPL. DATE 03/01/2011	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 3142	- 3146		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	74	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023											
MEDIO CREEK (3350)				60198 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:			RRCID -> 269205	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 3231	- 3235		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015											
MEDIO CREEK (3900)				60198 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782							
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:			RRCID -> 259773	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4012	- 4016		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015											
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		
09	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			N	-0-	81	
10	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			N	-0-	81	
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			N	-0-	81	
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-	81	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81	
MALONE -D-		WELL #:		1	RRCID -> 253345	COMPL. DATE 09/29/2009	TOTAL DEPTH 4488	PERF. 4137	- 4142		
09	5790 X	-0-	-0-	-5790	-0-			N	-0-	111	
10	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-	111	
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-	111	
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	111	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 262028	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 4501	PERF. 4192	- 4199		
09	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			N	-0-	198	
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			N	-0-	198	
11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-	198	
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-	198	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	198	

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
HEARD		WELL #: 1		RRCID -> 234182		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 255115		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251								
09	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-88140				N	-0-	157	1			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-88140				N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-88140				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED		09/01/2023		- WELL PLUGGED		09/01/23										
MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
EDWARDS		WELL #: 2		RRCID -> 255742		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TARE RESOURCES, LLC		836026														
EWING		WELL #: 1		RRCID -> 291427		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MELROSE (SLICK-WILCOX)		60378 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443														
ELS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 038984		COMPL. DATE 03/16/1966		TOTAL DEPTH 8015 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	50					52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					52

MESCALERO (WILCOX J SAND)		60750 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797														
POWELL, GENTRY		WELL #: 1		RRCID -> 234181		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10684		PERF. 9380 - 9501						
M	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

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						
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

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEYERSVILLE, E. (3000)		60935 836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682														
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 137536		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2980 - 2983						
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		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-

THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 3050 - 3053						
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682														
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3066 - 3068						
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682										
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216				
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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)		60936 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
JABLONSKI		WELL #: 1		RRCID -> 210238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2	N	-0-			1
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			1
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			1
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2	N	-0-			1
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			1
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	202	2	N	-0-			1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BAKER, E.		WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONILLA		WELL #: 1		RRCID -> 177149		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12784 - 13494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MIKESKA (PETTUS)		61311 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
HAILEY		WELL #: 1		RRCID -> 173074		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-

HAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 174436		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIKESKA (WILCOX)		61311 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
ROYKO OIL COMPANY		732198										
PAGAN, JOHN S.		WELL #: 1		RRCID -> 146363		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740				
M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			27

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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (2ND TOM LYN)		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175924		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11928 - 11960				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

E. BAKER GAS UNIT		61311 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
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

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				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			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				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			46
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			46
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			46
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			46
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46

MIKESKA (10500)		//CONT.//		61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC		//CONT.//		887723							
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116557	COMPL. DATE 05/19/1985	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10476	- 10500		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(STATUS((CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BENNETT STATE		WELL #:		5	RRCID -> 126558	COMPL. DATE 02/03/1988	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10539	- 10582		
09 14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
11 14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28	
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28	
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28	

MIKESKA, NW. (7800)				61314 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
PAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 238783	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12648	PERF. 7536	- 7544		
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
10 14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	
*02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		18	

MILBY CREEK (12,900)				61357 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC				611014							
JANK		WELL #:		1	RRCID -> 187502	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12406	- 12425		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02 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 #:			RRCID -> 070765	COMPL. DATE 03/29/1977	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 7859	- 7864		
09 P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
10 P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
11 P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
12 P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017											

MINERAL (MASSIVE)		61820 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
PAGE/MINERAL UNIT		WELL #:		RRCID -> 126926		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853		
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
PLUGGED AND ABANDONED		03/22/2017								

MINERAL, EAST (HOCKLEY)		61821 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
DAHCO OPERATING, LLC		197345							
SHIRLEY		WELL #:		RRCID -> 293732		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 2902 - 2905	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE		12652 06/18/2023					

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000							
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760	
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 1	N	-0-	84
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1	N	-0-	84
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1	N	-0-	84
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1	N	-0-	84
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 1	N	-0-	84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	84

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WOFFORD, C. J.		935452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME		WELL #:		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	30
WORKED OVER ANOTHER ZONE..		09/19/2008							

MINERAL, WEST (FRIO)		61828 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE		WELL #:	2	RRCID ->	160700	COMPL. DATE	11/11/1995	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	985 - 994	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT	-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT	-0-	

TRANS WEST OIL & GAS, INC.		864864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
ARNOLD, KARL G.		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	071174	COMPL. DATE	08/14/1975	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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			
09	0	N	1085	-0-	1085	B	-45185	1082	2	3	9	N	3	113
10	0	N	1502	-0-	1502	B	-43683	1502	2			N	-0-	113
11	0	N	1128	-0-	1128	B	-42555	1128	2			N	-0-	113
12	0	N	1367	-0-	1367	B	-41188	217	1	1150	3	N	-0-	113
01	0	N	967	-0-	967	B	-40221	967	2			N	-0-	113
02	1102	N	NO RPT	-0-	-1102	B	-40221					N	NO RPT	113

MINOAK (SLICK 7300)		61963 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
ROCK RESOURCES, INC.		722939														
WOLTERS, R. E.		WELL #:	1	RRCID ->	064534	COMPL. DATE	11/30/1975	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	N/A					
09	6160	X	6160	-0-	-0-	B	-0-	15	1	6023	2	N	111	192	1	44
								122	9							
10	6355	X	6095	-0-	-260	B	-0-	14	1	5969	2	N	102			146
								112	9							
11	6270	X	4914	-0-	-1356	B	-0-	11	1	4803	2	N	91	160	1	77
								100	9							
12	6479	X	6134	-0-	-345	B	-0-	15	1	5983	2	N	124	176	1	25
								136	9							
01	6479	X	3945	-0-	-2534	B	-0-	12	1	3843	2	N	82			107
								90	9							
02	5945	X	5450	-0-	-495	B	-0-	13	1	5326	2	N	101	185	1	23
								111	9							

MISSION RIVER (5800)		62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:	B 11	RRCID ->	059027	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (5800)		//CONT.//		62136 264	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344										
SCANIO/SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	208522	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5621 - 5634			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MISSION RIVER (6000)				62136 330	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SHELTON, J. ISABELLA		WELL #:		B 3	RRCID ->	190357	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	6020	PERF. 5424 - 5737			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	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			
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-
MISSION RIVER (6100)				62136 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SCANIO SHELTON		WELL #:		3	RRCID ->	252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6196 - 6200			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
MISSION RIVER (6300)				62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SCANIO SHELTON		WELL #:		10	RRCID ->	290184	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6266 - 6347			
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
MISSION RIVER (6400)				62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344										
SCANIO SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6336 - 6348			
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-

MISSION RIVER (6400)		//CONT.//		62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 6294	- 6296
M	O	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:			RRCID -> 243787	COMPL. DATE 06/12/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7239	- 7241
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014									

MISSION RIVER (8300 VKSBG)				62136 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		12	RRCID -> 241967	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8406	- 8477
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	85
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 05/10/23									

MANTLE OIL & GAS, LLC				524903					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		15	RRCID -> 280581	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (8400)				62136 924	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC				100344					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 250577	COMPL. DATE 08/18/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8444	- 8457
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)													
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC													
COOLEY, M.E.													
WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	18	1	94	2	N	-0-	46
10		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	22	1	96	2	N	-0-	46
11		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	32	1	80	2	N	-0-	46
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	22	1	102	2	N	-0-	46
01		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	25	1	110	2	N	-0-	46
02		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	35	1	98	2	N	-0-	46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MISSION VALLEY (8300)													
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC													
COOLEY, M.E.													
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801													
09		300 N	232	-0-	-68	-0-	37	1	192	2	N	3	82
10		372 N	193	-0-	-179	-0-	36	1	155	2	N	2	84
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	48	1	122	2	N	2	86
12		248 N	188	-0-	-60	-0-	32	1	153	2	N	3	89
01		186 N	92	-0-	-94	-0-	17	1	73	2	N	2	91
02		145 N	136	-0-	-9	-0-	35	1	99	2	N	2	93

MISSION VALLEY (10,220)													
MODERN EXPLORATION, INC.													
MISSION VALLEY													
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226													
09		1890 N	1652	-0-	-238	-0-	1639	2	13	9	N	12	254
10		1798 N	1717	-0-	-81	-0-	1660	2	57	9	N	52	306
11		1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1328	2	36	9	N	33	339
12		1705 N	1388	-0-	-317	-0-	1343	2	45	9	N	41	189
01		1705 N	149	-0-	-1556	-0-	148	2	1	9	N	1	190
02		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2337	2	50	9	N	45	235

VANTAGE OPERATING, LLC													
WATTS-GISLER													
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874													
09		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	564	1	6185	3	Y	143	29
10		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	229	1	4287	3	Y	107	46
11		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	596	1	10027	3	Y	242	32
12		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	411	1	5874	3	Y	149	6
01		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	525	1	7809	3	Y	191	22
02		DLQ G-10	6440	-0-	6440	6440	438	1	5819	3	Y	166	29

MISSION VALLEY (10,220)													CNTY: VICTORIA	
VANTAGE OPERATING, LLC														
DREYER, WILLIAM														
//CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 882608														
WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9180 X	7449	-0-	-1731	-0-	605	1	6775	3	Y	63			141
10	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	631	1	11805	3	Y	255	252	1	144
11	9180 X	3541	-0-	-5639	-0-	281	9	3279	3	Y	61	200	1	5
12	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	195	1			Y	-0-			5
01	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	67	9			Y	-0-			5
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

OHRT-HEINOLD													CNTY: VICTORIA	
WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149														
09	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	806	1	8183	3	N	76	186	1	82
10	9269 X	9011	-0-	-258	-0-	84	9	8490	3	N	62			144
11	8970 X	7706	-0-	-1264	-0-	453	1	7202	3	N	69			213
12	9362 X	8547	-0-	-815	-0-	68	9	7919	3	N	66	195	1	84
01	9362 X	8590	-0-	-772	-0-	428	1	7978	3	N	69			153
02	8758 X	7872	-0-	-886	-0-	76	9	7252	3	N	67	179	1	41
						74	9							

OHRT-ALBRECHT													CNTY: VICTORIA	
WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178														
09	8250 X	7591	-0-	-659	-0-	673	1	6898	3	N	18			80
10	8525 X	7427	-0-	-1098	-0-	20	9	7039	3	N	12			92
11	8250 X	7268	-0-	-982	-0-	375	1	6849	3	N	10			102
12	7967 X	7827	-0-	-140	-0-	13	9	7282	3	N	32			134
01	8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	408	1	7724	3	N	57			191
02	7337 X	5719	-0-	-1618	-0-	11	9	5307	3	N	12	174	1	29
						510	1							
						35	9							
						19	9							
						63	9							
						399	1							
						13	9							

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC														
COOLEY, M. E.														
WELL #: 7 RRCID -> 178472 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9082 - 9087														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)															
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC															
COOLEY, M. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	5040 X	1139	-0-	-3901	-0-	185	1	952	2	Y	2				213
10	5208 X	815	-0-	-4393	-0-	154	1	661	2	Y	-0-				213
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-				213
12	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	931	1	4385	2	Y	6				219
01	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1101	1	4826	2	Y	5				224
02	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	1755	1	4973	2	Y	5				229

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
MILLER ALBRECHT UNIT															
WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138															
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	258	1	932	2	Y	58	171	1		167
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	222	1	965	2	Y	29				196
11	1200 N	1100	-0-	-100	-0-	168	1	926	2	Y	5				201
12	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	69	1	1076	2	Y	19				220
01	1209 N	1014	-0-	-195	-0-	11	1	994	2	Y	8				228
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	312	1	759	2	Y	8				236

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)															
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC															
JACOB															
WELL #: 1 RRCID -> 178817 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132															
09	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	820	1	4217	2	N	8				254
10	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	1127	1	4849	2	N	8				262
11	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	1686	1	4274	2	N	7				269
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	958	1	4516	2	N	6				275
01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1000	1	4381	2	N	4				279
*02	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1424	1	4035	2	N	4				283

JACOB															
WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230															
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	342	1	1758	2	N	3				108
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	463	1	1992	2	N	4				112
11	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	740	1	1877	2	N	3				115
12	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	369	1	1739	2	N	2				117
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	364	1	1596	2	N	2				119
*02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	516	1	1461	2	N	1				120

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
SISSON-FRIO												
WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC												
COLETO POINT												
WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		4470 X	4042	-0-	-428	-0-	822	1	3220	2	N	139
10		4619 X	4136	-0-	-483	-0-	739	1	3397	2	N	139
11		4200 X	3921	-0-	-279	-0-	595	1	3326	2	N	139
12		4340 X	4040	-0-	-300	-0-	770	1	3270	2	N	139
01		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	1184	1	3365	2	N	139
*02		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	947	1	3110	2	N	139

COLETO POINT												
WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	101	1	393	2	N	26
10		484 N	484	-0-	-0-	-0-	86	1	398	2	N	26
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	72	1	400	2	N	26
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	108	1	456	2	N	26
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	139	1	396	2	N	26
*02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	127	1	418	2	N	26

SANDEL OPERATING COMPANY												
FRIEDRICHS												
WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	148
10		3100 N	3991	-0-	891	-0-	891	2	28	9	N	173
11		3000 N	5160	-0-	2160	-0-	3051	2	120	9	N	88
12		3100 N	4736	-0-	1636	-0-	4687	2	86	9	N	166
01		8137 X	3450	-0-	-4687	-0-	3450	2			N	166
02		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4585	2	48	9	N	210

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC												
COOLEY, M. E.												
WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	30	1	153	2	Y	1			4
						1	9							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	157	2	Y	-0-			4
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	50	1	127	2	Y	-0-			4
12	186 N	128	-0-	-58	-0-	22	1	106	2	Y	-0-			4
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	16	1	69	2	Y	-0-			4
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	108	2	Y	-0-			4

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
09	3810 X	1944	-0-	-1866	-0-	316	1	1625	2	Y	3			185
						3	9							
10	3658 X	891	-0-	-2767	-0-	168	1	722	2	Y	1			186
						1	9							
11	5100 X	1466	-0-	-3634	-0-	414	1	1050	2	Y	2			188
						2	9							
12	5270 X	93	-0-	-5177	-0-	16	1	77	2	Y	-0-			188
01	5270 X	1189	-0-	-4081	-0-	221	1	967	2	Y	1			189
						1	9							
02	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	961	1	2723	2	Y	3			192
						3	9							

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	208	1	1068	2	N	2			38
						2	9							
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	201	1	865	2	N	2			40
						2	9							
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	468	1	1186	2	N	2			42
						2	9							
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	157	1	738	2	N	1			43
						1	9							
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	131	1	572	2	N	1			44
						1	9							
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	370	1	1048	2	N	1			45
						1	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002													
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10522 - 10542		
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
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	70 1	358 2	N	1			155
							1 9						
10		434 N	350	-0-	-84	-0-	66 1	284 2	N	-0-			155
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	114 1	289 2	N	-0-			155
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	319 1	68 2	N	-0-			155
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	64 1	280 2	N	-0-			155
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	119 1	338 2	N	-0-			155

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004										TOTAL DEPTH 11000	PERF.10504 - 10514		
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	48 1	248 2	N	1			37
							1 9						
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	60 1	259 2	N	-0-			37
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	95 1	240 2	N	-0-			37
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	51 1	241 2	N	1			38
							1 9						
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	55 1	239 2	N	-0-			38
02		288 N	288	-0-	-0-	-0-	75 1	213 2	N	-0-			38

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014										TOTAL DEPTH 11600	PERF.10337 - 10345		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009										TOTAL DEPTH 11670	PERF.10282 - 10563		
09		810 X	609	-0-	-201	-0-	130 1	468 2	N	10			349
							11 9						
10		775 N	269	-0-	-506	-0-	46 1	204 2	N	17			366
							19 9						
11		630 N	320	-0-	-310	-0-	38 1	207 2	N	68	179 1		255
							75 9						
12		620 N	178	-0-	-442	-0-	9 1	150 2	N	17			272
							19 9						
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	3 1	246 2	N	23			295
							25 9						
02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	125 1	305 2	N	-0-			295

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007										TOTAL DEPTH 11255	PERF.10688 - 10871		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566												
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090												
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	3000 N	3366	-0-	366	366	722 1	2605 2	N	35		472	
10	3767 X	3401	-0-	-366	-0-	39 9 629 1	2733 2	N	35	177 1	330	
11	2940 X	2927	-0-	-13	-0-	39 9 444 1	2444 2	N	35		365	
12	3038 X	2673	-0-	-365	-0-	39 9 159 1	2489 2	N	23		388	
01	3038 X	2119	-0-	-919	-0-	25 9 23 1	2068 2	N	25		413	
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	28 9 883 1	2150 2	N	-0-		413	

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719												
09	2040 N	1741	-0-	-299	-0-	374 1	1347 2	N	18	174 1	23	
10	1953 N	1650	-0-	-303	-0-	20 9 300 1	1305 2	N	41		64	
11	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	45 9 380 1	2090 2	N	15		79	
12	1798 N	1512	-0-	-286	-0-	17 9 90 1	1411 2	N	10		89	
01	1643 N	1426	-0-	-217	-0-	11 9 16 1	1380 2	N	27		116	
02	2407 N	1923	-0-	-484	-0-	30 9 543 1	1323 2	N	52		168	
						57 9						

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

VANTAGE OPERATING, LLC 882608												
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250												
09	8100 X	6366	-0-	-1734	-0-	516 1	5803 3	Y	43		43	
10	8370 X	1739	-0-	-6631	-0-	47 9 86 1	1614 3	Y	35	34 1	44	
11	8100 X	1139	-0-	-6961	-0-	39 9 63 1	1050 3	Y	24	64 1	4	
12	8308 X	1103	-0-	-7205	-0-	26 9 68 1	977 3	Y	53	38 1	19	
01	8308 X	653	-0-	-7655	-0-	58 9 39 1	580 3	Y	31	26 1	24	
02	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	34 9 323 1	4287 3	Y	207	199 1	32	
						228 9						

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608												
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	36237 X	36237	-0-	-0-	-0-	1395	1	34022	3	Y	745	230
10	34565 X	34565	-0-	-0-	-0-	820	9	1708	1	Y	650	351
11	29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	875	9	1613	1	Y	674	311
12	28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	718	9	1816	1	Y	693	195
01	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	723	9	1745	1	Y	773	247
02	DLQ G-10	23859	-0-	23859	23859	699	9	1622	1	Y	583	274
						678	9					
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188												
09	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	325	1	3469	3	Y	25	65
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	28	9	236	1	Y	96	66
11	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	106	9	296	1	Y	304	1
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	263	9	239	1	Y	186	55
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	205	9	236	1	Y	190	90
02	DLQ G-10	4082	-0-	4082	4082	209	9	272	1	Y	155	97
						193	9					
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002												
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745												
09	65 R	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-	-0-
10	78 R	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
FERRELL, D. L.		WELL #:		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185				
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019												

MONSON (QUEEN CITY)		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657										
GAUNTT, RUBY		WELL #:		1 C		RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

LEWIS		WELL #:		2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GAUNTT, RUBY		WELL #:		3		RRCID -> 212777		COMPL. DATE 02/27/1970		TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MONSON		WELL #:		4		RRCID -> 220900		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316		
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-

MONSON		WELL #:		2		RRCID -> 222479		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10640)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	65910 X	63432	-0-	-2478	-0-	59458	2	2920	3	N	958	953	1	104
10	68107 X	64668	-0-	-3439	-0-	1054	9	60433	2	3120	3	N	1014	180
11	65040 X	62276	-0-	-2764	-0-	1115	9	57651	2	3538	3	N	988	210
12	65906 X	63881	-0-	-2025	-0-	1087	9	59348	2	3420	3	N	1012	57
01	65906 X	62338	-0-	-3568	-0-	1113	9	57316	2	3996	3	N	933	220
02	61306 X	59999	-0-	-1307	-0-	1026	9	55548	2	3519	3	N	847	134
						932	9							

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2023														

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310														
09	90330 X	84863	-0-	-5467	-0-	77565	2	3908	3	N	3082	3299	1	184
10	93341 X	86385	-0-	-6956	-0-	3390	9	78870	2	4180	3	N	3032	242
11	90330 X	83200	-0-	-7130	-0-	3335	9	74907	2	4725	3	N	3244	210
12	92473 X	84332	-0-	-8141	-0-	3568	9	76415	2	4558	3	N	3054	297
01	89373 X	81744	-0-	-7629	-0-	3359	9	73168	2	5197	3	N	3072	307
02	82041 X	77557	-0-	-4484	-0-	3379	9	70008	2	4536	3	N	2739	284
						3013	9							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC														
GERDES														
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704														
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	7	1	30	9	N	27			148
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	14	1	92	9	N	84			232
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	9	N	50			282
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	9	N	85	178	1	189
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			189
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189

KAISER														
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738														
09	13350 X	7229	-0-	-6121	-0-	1050	1	6083	2	N	87	173	1	89
10	13795 X	8207	-0-	-5588	-0-	96	9	1085	1	6980	2	N	129	40
11	13350 X	7463	-0-	-5887	-0-	142	9	1050	1	6239	2	N	158	198
12	8711 X	6793	-0-	-1918	-0-	174	9	1085	1	5552	2	N	142	166
01	8711 X	4514	-0-	-4197	-0-	156	9	910	1	3479	2	N	114	94
02	7685 X	NO RPT	-0-	-7685	-0-	125	9			N	NO RPT			94

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM				62518 800 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
				WELL #: 1	RRCID -> 276787	COMPL. DATE 05/02/2015	TOTAL DEPTH 11601	PERF.11272	- 11351						
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
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-				156
10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	7				163
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-				163
12	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				163
*01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-				163
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				163

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				130426 2	RRCID -> 281628	COMPL. DATE 01/22/2016	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10475	- 10520						
				WELL #: 2	RRCID -> 281628	COMPL. DATE 01/22/2016	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10475	- 10520						
09	106830 X	98238	-0-	-8592	-0-	91034 2 2482 9	4722 3	N	2256	2430 1					162
10	108469 X	99042	-0-	-9427	-0-	91353 2 2707 9	4982 3	N	2461	2320 1					303
11	101040 X	93119	-0-	-7921	-0-	84931 2 2668 9	5520 3	N	2425	2479 1					249
12	102207 X	95400	-0-	-6807	-0-	86982 2 3035 9	5383 3	N	2759	2722 1					286
01	102021 X	94556	-0-	-7465	-0-	85355 2 2977 9	6224 3	N	2706	2654 1					338
02	94975 X	87868	-0-	-7107	-0-	79109 2 3143 9	5616 3	N	2857	2717 1					478

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 282919	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10596	- 10618						
				WELL #: 3	RRCID -> 282919	COMPL. DATE 06/05/2017	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10596	- 10618						
09	23580 X	20454	-0-	-3126	-0-	19001 2 441 9	1012 3	N	401	377 1					157
10	23126 X	20862	-0-	-2264	-0-	19305 2 474 9	1083 3	N	431	385 1					203
11	22380 X	18147	-0-	-4233	-0-	16692 2 337 9	1118 3	N	306	382 1					127
12	23126 X	20754	-0-	-2372	-0-	19120 2 406 9	1228 3	N	369	374 1					122
01	21917 X	19240	-0-	-2677	-0-	17553 2 382 9	1305 3	N	347	199 1					270
02	19778 X	18336	-0-	-1442	-0-	16834 2 350 9	1152 3	N	318	388 1					200

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 284848	COMPL. DATE 01/09/2018	TOTAL DEPTH 11267	PERF.10550	- 10680						
				WELL #: 4	RRCID -> 284848	COMPL. DATE 01/09/2018	TOTAL DEPTH 11267	PERF.10550	- 10680						
09	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	2 1 499 3	9141 2	N	171	183 1					140
10	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	11 1 541 3	9379 2	N	178	189 1					129
11	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	13 1 588 3	8531 2	N	196	186 1					139
12	10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	75 1 630 3	9417 2	N	240						379
01	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	75 1 656 3	8258 2	N	173	378 1					174
*02	9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	68 1 638 3	8653 2	N	142	196 1					120

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900)			//CONT.//	62518 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//			870354										
ZIEGLER A			WELL #:	1	RRCID ->	275720	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10300 - 10336	
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

09		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			N	-0-			64
10		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-			64
11		5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-			N	-0-			64
12		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-			N	-0-			64
01		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			64
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			64

GARNER			WELL #:	2R	RRCID ->	288695	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	10112 - 10170	
09		4380 X	3060	-0-	-1320	-0-	2858 2	202 9	N	184	152 1		104
10		4526 X	3082	-0-	-1444	-0-	2975 2	107 9	N	97			201
11		4380 X	3117	-0-	-1263	-0-	3004 2	113 9	N	103	185 1		119
12		3441 X	3206	-0-	-235	-0-	3130 2	76 9	N	69			188
01		3162 X	2738	-0-	-424	-0-	2699 2	39 9	N	35			223
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-			N	NO RPT			223

MONTEOLA (EDWARDS)				62589 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462									
BOONE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	067270	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	3360 - 3380	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY RANCH				62673 001	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867									
MOODY RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	066521	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	118	-0-	118	118	118 1		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	105	-0-	105	223	105 1		N	-0-			-0-

MOODY RANCH (7300)				62673 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867									
MOODY RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	242152	COMPL. DATE	10/25/2019	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	3915 - 3925	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
09		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	18 1	1819 2	N	-0-			-0-
10		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	25 1	2278 2	N	-0-			-0-
11		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	25 1	2263 2	N	-0-			-0-
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	25 1	2154 2	N	-0-			-0-
01		2294 N	2288	-0-	-6	-0-	25 1	2263 2	N	-0-			-0-
02		2204 N	2089	-0-	-115	-0-	23 1	2066 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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 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		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO.		015610								
ROBINSON, VELMA		WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548								
ROBINSON, VELMA		WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335		
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552								
CALLAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415		
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552									
CAMPBELL		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2510 - 2526
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CANVAS ENERGY LLC		100317									
CALLAWAY #2		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2548 - 2552
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	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

MORALES (3260)		62795 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BNP PETROLEUM CORPORATION		077570									
SLAZENGER FRIO		WELL #:	1	RRCID ->	250785	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4509	PERF.	3000 - 3330
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	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				1	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2014											

MORALES (4150)		62795 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055									
HOLLINGSWORTH		WELL #:	1	RRCID ->	293357	COMPL. DATE	06/04/2022	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3720 - 3726
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	
09	16170	#	15433	-0-	-737	-0-	15433	3		-0-	
10	15841	#	14804	-0-	-1037	-0-	14804	3		-0-	
11	15060	#	13527	-0-	-1533	-0-	13527	3		-0-	
12	15066	#	12434	-0-	-2632	-0-	12434	3		-0-	
01	15934	#	12926	-0-	-3008	-0-	12926	3		-0-	
02	14906	#	NO RPT	-0-	-14906	-0-				-0-	

MORALES, NORTH (WILCOX)		62797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
MOORE-STAFFORD		WELL #:	1	RRCID ->	254487	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	12101	PERF.	11324 - 11330
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1800	N	1291	-0-	-509	-0-	1277	2	14 9	13	204
10	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	1995	2	86 9	78	104
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2180	2	52 9	47	151
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1864	2	35 9	32	183
*01	2077	N	965	-0-	-1112	-0-	926	2	39 9	35	218
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	218

OIL AND GAS DIVISION

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BB-SOUTHTEX, LLC 100210
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF. 14780 - 17303

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
09	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	1195	2	4478	3	N	-0-					-0-
10	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	1216	2	4981	3	N	-0-					-0-
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1026	2	4497	3	N	-0-					-0-
12	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	985	2	4884	3	N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	1042	2	5013	3	N	-0-					-0-
*02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	780	2	2721	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF. 14433 - 16960

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10980	X	10036	-0-	-944	-0-	2115	2	7921	3	N	-0-					-0-
10	11222	X	9777	-0-	-1445	-0-	1919	2	7858	3	N	-0-					-0-
11	10860	X	9868	-0-	-992	-0-	1833	2	8035	3	N	-0-					-0-
12	10788	X	10633	-0-	-155	-0-	1786	2	8847	3	N	-0-					-0-
01	10385	X	10368	-0-	-17	-0-	1783	2	8585	3	N	-0-					-0-
02	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	2238	2	7803	3	N	-0-					-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF. 14112 - 16729

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
09	15960	X	14178	-0-	-1782	-0-	2987	2	11191	3	N	-0-					-0-
10	16492	X	11945	-0-	-4547	-0-	2345	2	9600	3	N	-0-					-0-
11	15150	X	10390	-0-	-4760	-0-	1931	2	8459	3	N	-0-					-0-
12	15655	X	13447	-0-	-2208	-0-	2258	2	11189	3	N	-0-					-0-
01	14663	X	8434	-0-	-6229	-0-	1451	2	6983	3	N	-0-					-0-
02	13717	X	13044	-0-	-673	-0-	2907	2	10137	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		//CONT.// 62827 500 //CONT.// 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 236866		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338			
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
		BURNS GAS UNIT NO 1		WELL #: 3		RRCID -> 237044			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	16	2	58	3	N	-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	12	2	49	3	N	-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	15	2	63	3	N	-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	14	2	69	3	N	-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	14	2	68	3	N	-0-
02	87	N	58	-0-	-29	-0-	13	2	45	3	N	-0-
		STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662			COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246
09	21240	X	17690	-0-	-3550	-0-	3727	2	13963	3	N	-0-
10	20398	X	17039	-0-	-3359	-0-	3345	2	13694	3	N	-0-
11	18570	X	15747	-0-	-2823	-0-	2926	2	12821	3	N	-0-
12	18693	X	16525	-0-	-2168	-0-	2775	2	13750	3	N	-0-
01	18600	X	13559	-0-	-5041	-0-	2332	2	11227	3	N	-0-
02	17110	X	13335	-0-	-3775	-0-	2972	2	10363	3	N	-0-
		MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909
09	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	611	2	2290	3	N	-0-
10	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	453	2	1854	3	N	-0-
11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	608	2	2666	3	N	-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	556	2	2751	3	N	-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	561	2	2702	3	N	-0-
02	3161	X	2363	-0-	-798	-0-	527	2	1836	3	N	-0-
		CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490
09	180	N	109	-0-	-71	-0-	23	2	86	3	N	-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	25	2	102	3	N	-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	2	109	3	N	-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	39	2	195	3	N	-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	11	2	55	3	N	-0-
*02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	35	2	123	3	N	-0-
		MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	46	2	172	3	N	-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	42	2	174	3	N	-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	34	2	150	3	N	-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	2	226	3	N	-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	35	2	168	3	N	-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	77	2	269	3	N	-0-
		CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440			COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853
09	5610	X	5450	-0-	-160	-0-	1148	2	4302	3	N	-0-
10	5518	X	5429	-0-	-89	-0-	1066	2	4363	3	N	-0-
11	5430	X	4858	-0-	-572	-0-	903	2	3955	3	N	-0-
12	5642	X	5238	-0-	-404	-0-	880	2	4358	3	N	-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	998	2	4803	3	N	-0-
02	5278	X	4227	-0-	-1051	-0-	942	2	3285	3	N	-0-

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC STILES GAS UNIT A		//CONT.// 62827 500 //CONT.// 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 14462	PERF.14655	- 15659				
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	36 2	134 3	N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11 2	44 3	N	-0-			-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	3 2	15 3	N	-0-			-0-
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	14 2	69 3	N	-0-			-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	8 2	34 3	N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 2	33 3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026	COMPL. DATE 09/10/2008	TOTAL DEPTH 14473	PERF.14600	- 16315				
09	3840 X	3501	-0-	-339	-0-	738 2	2763 3	N	-0-			-0-
10	3906 X	3580	-0-	-326	-0-	703 2	2877 3	N	-0-			-0-
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	763 2	3342 3	N	-0-			-0-
12	3968 X	3446	-0-	-522	-0-	578 2	2868 3	N	-0-			-0-
01	3968 X	3660	-0-	-308	-0-	630 2	3030 3	N	-0-			-0-
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	893 2	3115 3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253398	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 14552	PERF.14443	- 17368				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.15205	- 17096				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 2	49 3	N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	11 2	47 3	N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	11 2	48 3	N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 2	52 3	N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 2	55 3	N	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	12 2	41 3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900	COMPL. DATE 10/23/2010	TOTAL DEPTH 15082	PERF.14676	- 17580				
09	4320 X	4275	-0-	-45	-0-	901 2	3374 3	N	-0-			-0-
10	4464 X	3834	-0-	-630	-0-	753 2	3081 3	N	-0-			-0-
11	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	804 2	3523 3	N	-0-			-0-
12	4433 X	4430	-0-	-3	-0-	744 2	3686 3	N	-0-			-0-
01	4433 X	4366	-0-	-67	-0-	751 2	3615 3	N	-0-			-0-
*02	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	950 2	3314 3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820	COMPL. DATE 01/27/2011	TOTAL DEPTH 14440	PERF.14675	- 18445				
09	4380 X	3854	-0-	-526	-0-	812 2	3042 3	N	-0-			-0-
10	4526 X	3911	-0-	-615	-0-	768 2	3143 3	N	-0-			-0-
11	4380 X	3600	-0-	-780	-0-	669 2	2931 3	N	-0-			-0-
12	4495 X	4168	-0-	-327	-0-	700 2	3468 3	N	-0-			-0-
01	4092 X	3543	-0-	-549	-0-	609 2	2934 3	N	-0-			-0-
*02	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	859 2	2996 3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210							
HAMILTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.15047 - 16326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	930 2	3486 3	N	-0-		-0-
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	691 2	2829 3	N	-0-		-0-
11	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	1042 2	4563 3	N	-0-		-0-
12	11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	1883 2	9328 3	N	-0-		-0-
01	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	1492 2	7184 3	N	-0-		-0-
02	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	1707 2	5952 3	N	-0-		-0-

EVX OPERATING LLC				101131				CNTY: CALHOUN			
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6886 - 7366
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)				63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	266396	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	9263	PERF. 8524 - 8538
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	591 1	251 2	Y	-0-		-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	600 1	199 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	86	-0-	-94	-0-	58 1	28 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	150	-0-	-470	-0-	149 1	1 2	Y	-0-		-0-
01	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 1		Y	-0-		-0-
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	920 1	108 2	Y	-0-		-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)				63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.		WELL #:		3C	RRCID ->	061276	COMPL. DATE	02/14/1975	TOTAL DEPTH	8351	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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.		WELL #:		1	RRCID ->	072663	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	1411	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOULTON (JACKSON) //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 804350
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894

09	8250 X	1751	-0-	-6499	-0-	320	1	1431	2	N	-0-					202
10	6355 X	5116	-0-	-1239	-0-	430	1	4686	2	N	-0-					202
11	5220 X	4923	-0-	-297	-0-	633	1	4286	2	N	4					206
12	4681 X	4148	-0-	-533	-0-	629	1	3509	2	N	9					215
01	5115 X	3095	-0-	-2020	-0-	608	1	2477	2	N	9	183	1			41
02	4785 X	3001	-0-	-1784	-0-	559	1	2434	2	N	7					48

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935

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-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 293226 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5824 - 5832

09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	109	1	510	2	Y	-0-					40
10	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	206	1	2880	2	Y	-0-					40
11	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	281	1	2679	2	Y	-0-					40
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	422	1	1908	2	Y	-0-					40
01	2635 N	1749	-0-	-886	-0-	450	1	1299	2	Y	-0-					40
*02	DLQ G-10	1160	-0-	1160	1160	199	1	961	2	Y	-0-					40

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075																
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		11505 X	6366	-0-	-5139 B	-0-	237	1	6125	2	Y	4				20
								4								
10		4905 X	4905	-0-	-0- B	-0-	206	1	4696	2	Y	3				23
								3								
11		5400 X	5055	-0-	-345 B	-0-	281	1	4757	2	Y	15				38
								17								
12		6431 X	6431	-0-	-0- B	-0-	247	1	6088	2	Y	87				125
								96								
01		5580 X	5521	-0-	-59 B	-0-	450	1	5040	2	Y	28				153
								31								
*02		6148 X	4513	-0-	-1635 B	-0-	199	1	4301	2	Y	12				165
								13								

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK																
WELDERXP LTD. 907320																
COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440																
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				38
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075																
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544																
09		714 N	714	-0-	-0-	-0-	139	1	575	2	N	-0-				-0-
10		1240 N	236	-0-	-1004	-0-	81	1	155	2	N	-0-				-0-
11		1380 N	575	-0-	-805	-0-	222	1	353	2	N	-0-				-0-
12		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	249	1	821	2	N	-0-				-0-
01		784 N	784	-0-	-0-	-0-	175	1	609	2	N	-0-				-0-
*02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	199	1	504	2	N	-0-				-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617																
09		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	282	1	2513	2	N	-0-				-0-
10		3100 X	2420	-0-	-680	-0-	206	1	2214	2	N	-0-				-0-
11		3000 X	1944	-0-	-1056	-0-	281	1	1663	2	N	-0-				-0-
12		3100 X	2282	-0-	-818	-0-	249	1	2033	2	N	-0-				-0-
01		2883 X	1426	-0-	-1457	-0-	170	1	1256	2	N	-0-				-0-
*02		2697 X	1701	-0-	-996	-0-	199	1	1502	2	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																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOUNT LUCAS (2200)		63354 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	9	RRCID ->	291456	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	6134	PERF.	2368 - 2376		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		4911 R	4911	-0-	-0-	-0-	1020 1	3891 2	N	-0-		-0-	
10		5344	5344	-0-	-0-	-0-	1054 1	4290 2	N	-0-		-0-	
11		5040	4264	-0-	-776	-0-	1020 1	3244 2	N	-0-		-0-	
12		5208	3758	-0-	-1450	-0-	1054 1	2704 2	N	-0-		-0-	
01		5208	3536	-0-	-1672	-0-	1170 1	2366 2	N	-0-		-0-	
02		4872	2939	-0-	-1933	-0-	1131 1	1808 2	N	-0-		-0-	

MOUNT LUCAS (2500)		63354 702		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK					
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075											
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	290364	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	2335 - 2352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625											
WEATHERSBY		WELL #:		RRCID ->	107086	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4256 - 4260		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016													

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
RISER, E. L.		WELL #:	2	RRCID ->	109083	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10106 - 10126		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		891175											
RISER, E. L.		WELL #:	1	RRCID ->	102242	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12516	PERF.	9361 - 9513		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		360 X	133	-0-	-227	-0-	46 1	85 2	Y	2		383	
							2 9						
10		372 X	338	-0-	-34	-0-	121 1	215 2	Y	2		385	
							2 9						
11		360 X	160	-0-	-200	-0-	59 1	101 2	Y	-0-		385	
12		372 X	238	-0-	-134	-0-	91 1	147 2	Y	-0-		385	
01		372 X	274	-0-	-98	-0-	97 1	177 2	Y	-0-		385	
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	144 1	231 2	Y	1	344 1	42	
							1 9						

ARCO SANGER ESTATE		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
		891175											
		WELL #:	2	RRCID ->	111042	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	11518	PERF.	9331 - 9348		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		120 N	75	-0-	-45	-0-	26 1	49 2	Y	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2023													

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412

09	2970 X	2608	-0-	-362	-0-	905	1	1690	2	Y	12					137
						13	9									
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	1102	1	1962	2	Y	33					170
						36	9									
11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	1161	1	1983	2	Y	11					181
						12	9									
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	1051	1	1702	2	Y	13	107	1			87
						14	9									
01	3100 X	2140	-0-	-960	-0-	754	1	1379	2	Y	6					93
						7	9									
02	3045 X	2641	-0-	-404	-0-	1006	1	1611	2	Y	22					115
						24	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEGUELLO OPERATING LLC 210225
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

09	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 296054 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240

09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
										N	1					67
*01	69 R	69	-0-	-0-	-0-					N	1					68
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	NO RPT					68

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					
M	O	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDERXP LTD.		907320						CNTY: BEE					
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124					
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MURRY'S MAGIC (YEGUA)		64009 495		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
MARY ALICE JONES		WELL #: 1		RRCID -> 256072		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562					
09		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3522 2	19 9	N	17			131
10		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3499 2	22 9	N	20			151
11		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4012 2	33 9	N	30			181
12		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4248 2	6 9	N	5			186
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2769 2	7 9	N	6			192
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3069 2	17 9	N	15			207
MUSTANG CREEK, EAST (6150)		64087 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC		886209											
BURES		WELL #: 1		RRCID -> 164049		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4374 - 4384					
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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					
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					236
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					236
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					236
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					236
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					236
*02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	426	2	80	9	Y	73	192	1		117

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	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-

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								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		64860 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520 PERF.14358 - 14851								
09	270	N	243	-0-	-27	B	-54262	19	1	224	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	B	-54262					Y	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	B	-54262					Y	-0-			-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	B	-54262					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-54262					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-54262					Y	-0-			-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875								
09	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	14	1	168	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF. 14492 - 14893		
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17222			Y	-0-			-0-
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-

NOODLERONI (FRIO)				65857 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VAQUERO OPERATING				882776									
FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	151108	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4383 - 4386		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC)				65916 183	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086									
BROWN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	269243	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2750 - 2760		
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

WHIDDON				WELL #:	3	RRCID ->	283263	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 2506 - 2510	
09	216 N	216	-0-	-0-		-0-	216	3		N	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-		-0-	208	3		N	-0-		-0-
11	0 N	208	-0-	208		-0-	208	3		N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0-		-0-	222	3		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT		-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700)				65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086									
TRIAL		WELL #:		2	RRCID ->	257813	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 3637 - 3641		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN				WELL #:	18	RRCID ->	287930	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 3838 - 3843	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			7

NORBEE (HOCKLEY 3700)		//CONT.//		65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166											
LOONEY		WELL #:		3	RRCID ->	295384	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3611 - 3624						
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
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	SHUT IN		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	SHUT IN		-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
*01	16709 X	7882	-0-	-8827 B	-0-	45	1	7752	2	N	77				77
						85	9								
*02	15631 X	11636	-0-	-3995 B	-0-	78	1	11468	2	N	82				159
						90	9								

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

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

NORBEE (3400)				65916 900	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086											
BROWN H		WELL #:		1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	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-											

NORBEE S. (YEGUA 4800)				65920 700	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086											
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	281616	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) //CONT.// 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 C RRCID -> 291507 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636

M O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16920 #	9014	-0-	-7906	-0-	760	1	8254	3	N	-0-				-0-
10	16492 #	7500	-0-	-8992	-0-	1175	1	6325	3	N	-0-				-0-
11	15960 #	7174	-0-	-8786	-0-	1175	1	5999	3	N	-0-				-0-
12	16492 #	6880	-0-	-9612	-0-	1225	1	5655	3	N	-0-				-0-
01	11346 #	5769	-0-	-5577	-0-	1120	1	4649	2	N	-0-				-0-
02	8700 #	6366	-0-	-2334	-0-	420	1	5946	2	N	-0-				-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3			N	-0-				-0-
10	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
11	0 N	205	-0-	205 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NORDHEIM (PETTUS) 65937 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORDHEIM, SW. (11,400) 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
 WHITFIELD WELL #: 2 RRCID -> 252967 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 12172 PERF.11102 - 11112

M O	ALLOW 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112

NORDHEIM, SW. (11,400)		//CONT.//		65943 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
HARRISON ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 188223	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	14500 PERF.13233 - 13433	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822		N	-0-		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/06/2023										

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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		183
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		185
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		187

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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)				65943 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT		
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
REMMERS (DEEP)		WELL #:		6	RRCID -> 197946	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	14545 PERF.12126 - 12158	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47

WEST TEXAS SYNDICATE LLC.				100310				CNTY: DE WITT		
REMMERS (DEEP)		WELL #:		7	RRCID -> 196959	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	12550 PERF.12036 - 12082	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		304

REMMERS (DEEP)				100310				CNTY: DE WITT		
REMMERS (DEEP)		WELL #:		8	RRCID -> 205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705 PERF.13198 - 13496	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		259

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

NORDHEIM, SW. (12,600)		//CONT.//		65943	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		//CONT.//		100310										
REMMERS (DEEP)		WELL #:		8		RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	12662 - 12714	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

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

NORMANNA (CONSOLIDATED)				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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	

HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166						CNTY: BEE				
RABE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						CNTY: BEE				
SPINDLETOP		WELL #:		2		RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056	
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-	

NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013	100	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
MORRIS		WELL #:		1		RRCID ->	247498	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3407 - 3415	
09	1800 #	135	-0-	-1665	-0-	135	2			N	-0-		49	
10	1581 #	216	-0-	-1365	-0-	216	2			N	-0-		49	
11	1260 #	583	-0-	-677	-0-	583	2			N	-0-		49	
12	1302 #	958	-0-	-344	-0-	958	2			N	-0-		49	
01	961 #	776	-0-	-185	-0-	776	2			N	-0-		49	
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT		49	

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

NORMANNA, E. (FRIO)				66014	200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
DUTY				WELL #:	2	RRCID ->	163343	COMPL. DATE	05/06/1997	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	2614	-	2619
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID ->	286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	2513	-	2515
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

NURSERY (YEGUA 5700)				66310	200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
WOODRUFF				WELL #:	3	RRCID ->	169356	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	6097	PERF.	5899	-	5909
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-

CML EXPLORATION, LLC				120648											
CARPENTER				WELL #:	1	RRCID ->	234357	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	6125	PERF.	5932	-	5940
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-6305				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2023 - WELL PLUGGED 10/17/23															

EVEREST RESOURCE COMPANY				252057											
WOODRUFF				WELL #:	1	RRCID ->	262893	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	6105	PERF.	5857	-	5862
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				70

NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (3400) 66310 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
GARRISON LTD. 295861
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY (3500) 66310 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
LEE WELL #: 1 RRCID -> 255819 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
MOSAIC OIL LLC 589978
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299									
BARTLETT		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		136
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		136
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		136
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3	N	-0-		136
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-		136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		136

BARTLETT		WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416			
09	1050 N	540	-0-	-510	-0-	540	3	N	-0-		16
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	339	3	N	-0-		16
11	960 N	472	-0-	-488	-0-	472	3	N	-0-		16
12	558 N	372	-0-	-186	-0-	372	3	N	-0-		16
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	3	N	-0-		16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

HOWARD, V. B.		WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564			
09	600 N	360	-0-	-240	-0-	360	3	N	-0-		44
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		44
11	540 N	314	-0-	-226	-0-	314	3	N	-0-		44
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3	N	-0-		44
01	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-		44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

HINES		WELL #: 1		RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370			
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	450	3	N	-0-		28
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-		28
11	540 N	393	-0-	-147	-0-	393	3	N	-0-		28
12	465 N	310	-0-	-155	-0-	310	3	N	-0-		28
01	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3	N	-0-		28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WATER ENERGY SERVICES, LLC		900331									
QVS		WELL #: 1D		RRCID -> 198249		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 2815 - 4178			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
MCCLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 287477		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6731 - 6736			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														
KEBO OIL & GAS, INC.														
SJ1														
66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
453170														
WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736														
M	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
09	5640 X	5418	-0-	-222	-0-	600	1	4745	2	N	66			271
						73	9							
10	5735 X	5378	-0-	-357	-0-	620	1	4704	2	N	49	188	1	132
						54	9							
11	5940 X	3779	-0-	-2161	-0-	320	1	3397	2	N	56			188
						62	9							
12	6138 X	5664	-0-	-474	-0-	620	1	4944	2	N	91	191	1	88
						100	9							
01	6138 X	5019	-0-	-1119	-0-	580	1	4384	2	N	50			138
						55	9							
02	5249 X	4854	-0-	-395	-0-	580	1	4220	2	N	49			187
						54	9							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BIRD														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	30	1	53
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	64	56	1	61
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			96
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48			144
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39			183
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42	174	1	51
SANDEL OPERATING COMPANY														
CROCKER, P. P. G.U. #1														
747534														
WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594														
09	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2065	2	105	9	N	95			269
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1386	2	64	9	N	58	180	1	147
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1333	2	107	9	N	97			244
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1453	2	117	9	N	106			350
01	1364 N	1018	-0-	-346	-0-	933	2	85	9	N	77	183	1	244
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1546	2	66	9	N	60	182	1	122
CROCKER, P. P. G.U. #1														
WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598														
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			76
10	341 N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-			76
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-			76
12	372 N	289	-0-	-83	-0-	289	2			N	-0-			76
01	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-			76
02	348 N	138	-0-	-210	-0-	138	2			N	-0-			76
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999														
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	788	2	44	9	N	40	13	1	195
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	761	2	34	9	N	31	194	1	32
11	810 N	804	-0-	-6	-0-	749	2	55	9	N	50	5	1	77
12	837 N	822	-0-	-15	-0-	764	2	58	9	N	53	3	1	127
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	756	2	52	9	N	47	3	1	171
02	783 N	774	-0-	-9	-0-	732	2	42	9	N	38	3	1	206
SCHREINER RANCH TRUST II														
WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4200 X	3628	-0-	-572	-0-	397	1	3222	3	N	8		257
10	3596 X	3561	-0-	-35	-0-	378	1	3129	3	N	49		306
11	3480 X	2377	-0-	-1103	-0-	204	1	2161	3	N	11	183 1	134
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	410	1	3627	3	N	13		147
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	427	1	3411	3	N	14	1 8	160
02	3509 X	3196	-0-	-313	-0-	385	1	2797	3	N	13		173

MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024	
09	480 N	348	-0-	-132	-0-	38	1	309	3	N	1	182 1	86
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	326	3	N	76		162
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	N	55		217
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	338	3	N	71	174 1	114
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	65		179
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	N	50		229

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668	
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	8	1	53	3	N	18	187 1	88
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	129	3	N	25		113
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	28	1	40	3	N	8		121
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	9	1	34	3	N	31		152
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	34	1	22	3	N	56		208
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	15	3	N	48	183 1	73

MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9810 - 9830	
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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	717	1	4723	3	N	23				94
10	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	25	9	5317	3	N	29				123
11	5910 X	3788	-0-	-2122	-0-	32	9	3263	3	N	26	95	1		54
12	6107 X	5652	-0-	-455	-0-	496	1	4869	3	N	43				97
01	6107 X	5698	-0-	-409	-0-	29	9	4938	3	N	20				117
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	738	1	5009	3	N	44	92	1	1 8	68
						22	9								
						764	1								
						48	9								
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 11/29/2022				TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390					
09	1110 N	768	-0-	-342	-0-	84	1	677	3	N	6				65
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	7	9	867	3	N	8				73
11	1050 N	531	-0-	-519	-0-	105	1	480	3	N	5				78
12	806 N	572	-0-	-234	-0-	9	9	492	3	N	22	1	8		99
01	992 N	64	-0-	-928	-0-	45	1	30	3	N	27				126
02	522 N	17	-0-	-505	-0-	6	9	6	3	N	9				135
						24	9								
						4	1								
						30	9								
						1	1								
						10	9								
MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903					
09	4440 X	3753	-0-	-687	-0-	523	1	3220	3	N	9				140
10	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	10	9	4036	3	N	14				154
11	4230 X	1871	-0-	-2359	-0-	611	1	1507	3	N	27				181
12	4309 X	3881	-0-	-428	-0-	15	9	3367	3	N	45				226
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	334	1	4010	3	N	67	179	1		114
02	4350 X	4182	-0-	-168	-0-	30	9	3512	3	N	82				196
						50	9								
						464	1								
						594	1								
						74	9								
						580	1								
						90	9								
MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981				TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A					
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-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4350 X	3607	-0-	-743	-0-	395	1	3206	3	N	5			195
10	4495 X	4028	-0-	-467	-0-	433	1	3584	3	N	10			205
11	4320 X	3688	-0-	-632	-0-	317	1	3359	3	N	11			216
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	481	1	4256	3	N	13			229
01	4464 X	3912	-0-	-552	-0-	433	1	3465	3	N	13			242
02	3770 X	3461	-0-	-309	-0-	414	1	3004	3	N	39			281
MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126					
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-
MCCLELLAND		WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255					
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-
WELDERXP LTD. ARNOLD		907320 WELL #: 1		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-
HINTON		WELL #: 1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913					
09	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3558	2	77	9	N	70	177	1	258
10	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3241	2	112	9	N	102			360
11	3150 X	2979	-0-	-171	-0-	2949	2	30	9	N	27			387
12	3255 X	3250	-0-	-5	-0-	3174	2	76	9	N	69	169	1	287
01	3255 X	2976	-0-	-279	-0-	2897	2	79	9	N	72			359
02	3045 X	NO RPT	-0-	-3045	-0-					N	NO RPT			359
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490					
09	4170 X	3247	-0-	-923	-0-	3175	2	72	9	N	65			371
10	4030 X	2073	-0-	-1957	-0-	1920	2	153	9	N	139			510
11	4800 X	567	-0-	-4233	-0-	565	2	2	9	N	2			512
12	4960 X	1610	-0-	-3350	-0-	1547	2	63	9	N	57	170	1	399
01	4960 X	987	-0-	-3973	-0-	945	2	42	9	N	38			437
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					N	NO RPT			437

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW 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
09	1950 #	1585	-0-	-365	-0-	205	1	1354	3	N	24			90
10	2015 #	1580	-0-	-435	-0-	26	9	1356	3	N	29			119
11	1770 #	671	-0-	-1099	-0-	32	9	563	3	N	20	89	1	50
12	1829 #	1732	-0-	-97	-0-	86	1	1454	3	N	53			103
01	1829 #	1250	-0-	-579	-0-	22	9	1061	3	N	27	1	8	129
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	58	9	872	3	N	32	92	1	1 8 68
						159	1							
						30	9							
						133	1							
						35	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

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

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12/8/22

OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) 66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING) 66540 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, ROBERT H. WELL #: 7 RRCID -> 147008 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6859 - 6862

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT			-0-

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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THWING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3941 - 3951	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

APACHE CORPORATION				027200									
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3813 - 3823	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			5
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			5
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 180382	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3706	- 3953			
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	14B2 EXT		3	-0-	3			Y	-0-			9
*02	9 N		6	-0-	-3			Y	-0-			9

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3763	- 3783			
09	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
10	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	4 X		4	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	8 X		8	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4132	- 4150			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926	- 3944			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			9
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			9
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3138	- 4059			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID -> 212439	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 4767	PERF. 3819	- 3824			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			78
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			78
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01	3 N		3	-0-	-0-			N	-0-			78
*02	6 N		6	-0-	-0-			N	-0-			78

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 212468	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3850	- 3858			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 - 3556
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	EOM BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-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-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 - 3310
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		3
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		3
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2	N	-0-		3
*02		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2	N	-0-		3

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 - 4218
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	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-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)				66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4284 - 4294
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		12
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		12
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)				66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 - 5001
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		93
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		93
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 - 4518
09		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-		4
10		620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		4
11		390 X	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		4
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		4
01		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4 2	Y	-0-		4
*02		8 X	8	-0-	-0-	-0-		8 2	Y	-0-		4

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720															
M	O	ALLOW 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
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			41
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			41
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			41
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

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327															
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106															
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			33
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			33
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			33
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			33

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058															
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			39
10		341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			39
11		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			39
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
01		3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			39
*02		6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			39

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484															
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			77
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			77
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			77
*02		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			77

VAQUERO OPERATING 882776															
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736															
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

OLIVIA (7500, UPPER)				67197	375	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922												
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7461	-	7474	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)				67576	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
KILLROY-TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	132690	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8983	-	8990	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					84

TIPTON				WELL #:	2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF.	8981	-	8994	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

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	

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					30

PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.		027424									
GRANBERRY A		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5186 - 5222	
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023											

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438	
MCNEILL H		WELL #: 1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCNEILL H		WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			39
10	14B2 EXT	65	-0-	65	65	2	N	-0-			39
11	14B2 EXT	62	-0-	62	62	2	N	-0-			39
12	14B2 EXT	68	-0-	68	195	2	N	-0-			39
*01	14B2 EXT	61	-0-	61	256	2	N	-0-			39
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	256		N	NO RPT			39

PALO ALTO (6280)		68649 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
ZORILLA-MALONE		WELL #: 7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274 - 6277	
09	2564 N	5093	-0-	2529 B	7489	4913	2	180	9	Y	67
10	4929	4113	-0-	-816 B	6673	4052	2	61	9	Y	29
11	9180	2346	-0-	-6834 B	-161	2288	2	58	9	Y	24
12	0	-0-	-0-	-0- B	-161					Y	13
01	0	1419	-0-	1419 B	1258	1417	2	2	9	Y	9
02	0	218	-0-	218 B	1476	218	2			Y	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1476											

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	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459		RRCID -> 208024		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 4014 - 4017	
BORDOVSKY UNIT		WELL #: 1									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		//CONT.//		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925							
STATE TRACT 89		WELL #:		002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF. 9480 - 9548
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BULL REDFISH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274876	COMPL. DATE	06/14/2014	TOTAL DEPTH	10627	PERF. 9132 - 9148
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BULL REDFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9100 - 9148
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BULL REDFISH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF. 9178 - 9196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9236 - 9301
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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
PAPALOTE (5200) 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566													
HYNES, J. WELL #: 1 RRCID -> 120908 COMPL. DATE 04/15/1986 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 5081 - 5091													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924													
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-
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													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			140

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.// 69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.// 224880										
MCNEILL WEST		WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411				
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		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			7

MCNEILL (BROOKS)		WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184				
09		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			90
10		673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 2	N	-0-			90
11		990 N	373	-0-	-617 B	-0-	373 2	N	-0-			90
12		837 N	558	-0-	-279 B	-0-	558 2	N	-0-			90
01		599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-			90
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			90

MCNEILL (BROOKS) B		WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311				
09		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 2	N	-0-			200
10		1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2	N	-0-			200
11		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2	N	-0-			200
12		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2	N	-0-			200
01		913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2	N	-0-			200
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			200

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)		69562 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412										
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 20		RRCID -> 200773		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412										
WELDER, M. S. EST.		WELL #: 10		RRCID -> 189327		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		100210										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003545		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)												
BB-SOUTHTEX, LLC												
TOMASEK GAS UNIT												
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
//CONT.// 100210												
WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
09		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	308 2	1156 3	N	-0-	-0-	
10		1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	299 2	1226 3	N	-0-	-0-	
11		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	124 2	545 3	N	-0-	-0-	
12		651 N	4	-0-	-647 B	-0-	4 3		N	-0-	-0-	
01		651 N	18	-0-	-633 B	-0-	3 2	15 3	N	-0-	-0-	
02		609 N	9	-0-	-600 B	-0-	2 2	7 3	N	-0-	-0-	

GORDON GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875												
09		20130 X	3289	-0-	-16841 B	-0-	693 2	2596 3	N	-0-	-0-	
10		20801 X	32	-0-	-20769 B	-0-	6 2	26 3	N	-0-	-0-	
11		20130 X	211	-0-	-19919 B	-0-	39 2	172 3	N	-0-	-0-	
12		29897 X	29897	-0-	-0- B	-0-	5020 2	24877 3	N	-0-	-0-	
01		23062 X	23062	-0-	-0- B	-0-	3967 2	19095 3	N	-0-	-0-	
02		20907 X	20907	-0-	-0- B	-0-	4660 2	16247 3	N	-0-	-0-	

ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821												
09		5220 X	4794	-0-	-426 B	-0-	1010 2	3784 3	N	-0-	-0-	
10		5394 X	5241	-0-	-153 B	-0-	1029 2	4212 3	N	-0-	-0-	
11		4860 X	4732	-0-	-128 B	-0-	879 2	3853 3	N	-0-	-0-	
12		5022 X	4870	-0-	-152 B	-0-	817 2	4053 3	N	-0-	-0-	
01		5239 X	4949	-0-	-290 B	-0-	851 2	4098 3	N	-0-	-0-	
02		4901 X	4697	-0-	-204 B	-0-	1047 2	3650 3	N	-0-	-0-	

G W CURRER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277												
09		4130 X	4130	-0-	-0- B	-0-	870 2	3260 3	N	-0-	-0-	
10		2418 X	1458	-0-	-960 B	-0-	286 2	1172 3	N	-0-	-0-	
11		3694 X	3694	-0-	-0- B	-0-	687 2	3007 3	N	-0-	-0-	
12		3751 X	2043	-0-	-1708 B	-0-	343 2	1700 3	N	-0-	-0-	
01		3751 X	1525	-0-	-2226 B	-0-	262 2	1263 3	N	-0-	-0-	
02		3509 X	1394	-0-	-2115 B	-0-	311 2	1083 3	N	-0-	-0-	

J A LEPPARD GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264												
09		3060 X	3008	-0-	-52 B	-0-	634 2	2374 3	N	-0-	-0-	
10		3162 X	3047	-0-	-115 B	-0-	598 2	2449 3	N	-0-	-0-	
11		3293 X	3293	-0-	-0- B	-0-	612 2	2681 3	N	-0-	-0-	
12		3193 X	2434	-0-	-759 B	-0-	408 2	2026 3	N	-0-	-0-	
01		3131 X	2982	-0-	-149 B	-0-	513 2	2469 3	N	-0-	-0-	
02		3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	724 2	2524 3	N	-0-	-0-	

BENHAM GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
09		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-639			N	-0-	-0-	
10		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-639			N	-0-	-0-	
11		3235 X	3874	-0-	639 B	-0-	720 2	3154 3	N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		3074 X	-0-	-0-	-3074 B	-0-			N	-0-	-0-	

TURNER GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001												
09		3578 X	3578	-0-	-0- B	-0-	754 2	2824 3	N	-0-	-0-	
10		4442 X	4442	-0-	-0- B	-0-	872 2	3570 3	N	-0-	-0-	
11		5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	952 2	4171 3	N	-0-	-0-	
12		6205 X	6205	-0-	-0- B	-0-	1042 2	5163 3	N	-0-	-0-	
01		5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	866 2	4171 3	N	-0-	-0-	
02		3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	707 2	2464 3	N	-0-	-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3210	X	2629	-0-	-581	B	-0-	554	2	2075	3	N	-0-	-0-
10	3672	X	3672	-0-	-0-	B	-0-	721	2	2951	3	N	-0-	-0-
11	3390	X	2575	-0-	-815	B	-0-	478	2	2097	3	N	-0-	-0-
12	3503	X	2041	-0-	-1462	B	-0-	343	2	1698	3	N	-0-	-0-
01	3534	X	3524	-0-	-10	B	-0-	606	2	2918	3	N	-0-	-0-
02	3306	X	2711	-0-	-595	B	-0-	604	2	2107	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592					
09	930	X	259	-0-	-671	B	-0-	55	2	204	3	N	-0-	-0-
10	961	X	616	-0-	-345	B	-0-	121	2	495	3	N	-0-	-0-
11	960	X	103	-0-	-857	B	-0-	19	2	84	3	N	-0-	-0-
12	992	X	101	-0-	-891	B	-0-	17	2	84	3	N	-0-	-0-
01	992	X	543	-0-	-449	B	-0-	94	2	449	3	N	-0-	-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	21	2	74	3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000			TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368					
09	6311	X	6311	-0-	-0-	B	-0-	1330	2	4981	3	N	-0-	-0-
10	5971	X	5971	-0-	-0-	B	-0-	1172	2	4799	3	N	-0-	-0-
11	5842	X	5842	-0-	-0-	B	-0-	1085	2	4757	3	N	-0-	-0-
12	5363	X	5089	-0-	-274	B	-0-	855	2	4234	3	N	-0-	-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	B	-0-	934	2	4494	3	N	-0-	-0-
*02	5220	X	5220	-0-	-0-	B	-0-	1163	2	4057	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992			TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706					
09	360	X	15	-0-	-345	B	-0-	3	2	12	3	N	-0-	-0-
10	463	X	463	-0-	-0-	B	-0-	91	2	372	3	N	-0-	-0-
11	300	N	90	-0-	-210	B	-0-	17	2	73	3	N	-0-	-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	B	-0-	17	2	87	3	N	-0-	-0-
01	465	N	381	-0-	-84	B	-0-	66	2	315	3	N	-0-	-0-
*02	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	68	2	238	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071					
09	2255	X	2255	-0-	-0-	B	-0-	475	2	1780	3	N	-0-	-0-
10	4537	X	4537	-0-	-0-	B	-0-	891	2	3646	3	N	-0-	-0-
11	3826	X	3826	-0-	-0-	B	-0-	710	2	3116	3	N	-0-	-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	B	-0-	717	2	3548	3	N	-0-	-0-
01	4061	X	3505	-0-	-556	B	-0-	603	2	2902	3	N	-0-	-0-
02	3799	X	2455	-0-	-1344	B	-0-	547	2	1908	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221					
09	3390	X	2425	-0-	-965	B	-0-	511	2	1914	3	N	-0-	-0-
10	3234	X	3234	-0-	-0-	B	-0-	635	2	2599	3	N	-0-	-0-
11	3367	X	3367	-0-	-0-	B	-0-	626	2	2741	3	N	-0-	-0-
12	3319	X	3319	-0-	-0-	B	-0-	557	2	2762	3	N	-0-	-0-
01	3224	X	3061	-0-	-163	B	-0-	526	2	2535	3	N	-0-	-0-
02	3248	X	2926	-0-	-322	B	-0-	652	2	2274	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849					
09	4770	X	4666	-0-	-104	B	-0-	983	2	3683	3	N	-0-	-0-
10	5022	X	3855	-0-	-1167	B	-0-	757	2	3098	3	N	-0-	-0-
11	4860	X	4389	-0-	-471	B	-0-	816	2	3573	3	N	-0-	-0-
12	4929	X	4476	-0-	-453	B	-0-	751	2	3725	3	N	-0-	-0-
01	4836	X	4239	-0-	-597	B	-0-	729	2	3510	3	N	-0-	-0-
02	4524	X	4154	-0-	-370	B	-0-	926	2	3228	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000						
09	2814	X	2814	-0-	-0-	B	-0-	593	2	2221	3	N	-0-		-0-
10	2526	X	2526	-0-	-0-	B	-0-	496	2	2030	3	N	-0-		-0-
11	1844	X	1844	-0-	-0-	B	-0-	343	2	1501	3	N	-0-		-0-
12	2242	X	2242	-0-	-0-	B	-0-	377	2	1865	3	N	-0-		-0-
01	2114	X	2114	-0-	-0-	B	-0-	364	2	1750	3	N	-0-		-0-
*02	1912	X	1912	-0-	-0-	B	-0-	426	2	1486	3	N	-0-		-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028						
09	3901	X	3901	-0-	-0-	B	-0-	822	2	3079	3	N	-0-		-0-
10	3761	X	3761	-0-	-0-	B	-0-	738	2	3023	3	N	-0-		-0-
11	3463	X	3463	-0-	-0-	B	-0-	643	2	2820	3	N	-0-		-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	B	-0-	637	2	3157	3	N	-0-		-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	B	-0-	575	2	2767	3	N	-0-		-0-
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	B	-0-	770	2	2684	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693						
09	5070	X	3791	-0-	-1279	B	-0-	799	2	2992	3	N	-0-		-0-
10	5146	X	4102	-0-	-1044	B	-0-	805	2	3297	3	N	-0-		-0-
11	4560	X	4042	-0-	-518	B	-0-	751	2	3291	3	N	-0-		-0-
12	4371	X	4291	-0-	-80	B	-0-	720	2	3571	3	N	-0-		-0-
01	4252	X	4252	-0-	-0-	B	-0-	3521	2	731	3	N	-0-		-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	B	-0-	898	2	3132	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869						
09	1440	X	834	-0-	-606	B	-0-	176	2	658	3	N	-0-		-0-
10	1948	X	1948	-0-	-0-	B	-0-	382	2	1566	3	N	-0-		-0-
11	960	N	205	-0-	-755	B	-0-	38	2	167	3	N	-0-		-0-
12	868	N	217	-0-	-651	B	-0-	36	2	181	3	N	-0-		-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	B	-0-	640	2	3079	3	N	-0-		-0-
*02	1554	N	1554	-0-	-0-	B	-0-	346	2	1208	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667						
09	6190	X	6190	-0-	-0-	B	-0-	1304	2	4886	3	N	-0-		-0-
10	7065	X	7065	-0-	-0-	B	-0-	1387	2	5678	3	N	-0-		-0-
11	7339	X	7339	-0-	-0-	B	-0-	1364	2	5975	3	N	-0-		-0-
12	6848	X	6848	-0-	-0-	B	-0-	1150	2	5698	3	N	-0-		-0-
01	7068	X	5861	-0-	-1207	B	-0-	1008	2	4853	3	N	-0-		-0-
02	7105	X	5631	-0-	-1474	B	-0-	1255	2	4376	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833						
09	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	231	2	866	3	N	-0-		-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	B	-0-	201	2	823	3	N	-0-		-0-
11	1252	N	1252	-0-	-0-	B	-0-	232	2	1020	3	N	-0-		-0-
12	1147	N	1131	-0-	-16	B	-0-	190	2	941	3	N	-0-		-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	193	2	928	3	N	-0-		-0-
02	1218	N	1033	-0-	-185	B	-0-	230	2	803	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	5940	X	5692	-0-	-248	B	-0-	1199	2	4493	3	N	-0-	-0-
10	6138	X	5757	-0-	-381	B	-0-	1130	2	4627	3	N	-0-	-0-
11	5940	X	5760	-0-	-180	B	-0-	1070	2	4690	3	N	-0-	-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	B	-0-	994	2	4927	3	N	-0-	-0-
01	5890	X	5606	-0-	-284	B	-0-	964	2	4642	3	N	-0-	-0-
02	5568	X	5479	-0-	-89	B	-0-	1221	2	4258	3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699					
09	2750	X	2750	-0-	-0-	B	-0-	579	2	2171	3	N	-0-	-0-
10	2877	X	2877	-0-	-0-	B	-0-	565	2	2312	3	N	-0-	-0-
11	2738	X	2738	-0-	-0-	B	-0-	509	2	2229	3	N	-0-	-0-
12	2738	N	2738	-0-	-0-	B	-0-	460	2	2278	3	N	-0-	-0-
01	2521	N	2521	-0-	-0-	B	-0-	433	2	2088	3	N	-0-	-0-
02	2163	N	2163	-0-	-0-	B	-0-	482	2	1681	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652					
09	4710	X	4496	-0-	-214	B	-0-	947	2	3549	3	N	-0-	-0-
10	4867	X	4716	-0-	-151	B	-0-	926	2	3790	3	N	-0-	-0-
11	5700	X	4617	-0-	-1083	B	-0-	858	2	3759	3	N	-0-	-0-
12	5890	X	5474	-0-	-416	B	-0-	919	2	4555	3	N	-0-	-0-
01	5616	X	5616	-0-	-0-	B	-0-	966	2	4650	3	N	-0-	-0-
*02	5178	X	5178	-0-	-0-	B	-0-	1154	2	4024	3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039					
09	1410	N	701	-0-	-709	B	-0-	148	2	553	3	N	-0-	-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	128	2	523	3	N	-0-	-0-
11	870	N	749	-0-	-121	B	-0-	139	2	610	3	N	-0-	-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	B	-0-	217	2	1080	3	N	-0-	-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	228	2	1097	3	N	-0-	-0-
*02	1184	N	1184	-0-	-0-	B	-0-	264	2	920	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045					
09	5730	X	5212	-0-	-518	B	-0-	1098	2	4114	3	N	-0-	-0-
10	5921	X	5508	-0-	-413	B	-0-	1081	2	4427	3	N	-0-	-0-
11	5730	X	5308	-0-	-422	B	-0-	986	2	4322	3	N	-0-	-0-
12	5704	X	4915	-0-	-789	B	-0-	825	2	4090	3	N	-0-	-0-
01	5704	X	5638	-0-	-66	B	-0-	970	2	4668	3	N	-0-	-0-
*02	5944	X	5944	-0-	-0-	B	-0-	1325	2	4619	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652					
09	3870	X	3750	-0-	-120	B	-0-	790	2	2960	3	N	-0-	-0-
10	3906	X	2578	-0-	-1328	B	-0-	506	2	2072	3	N	-0-	-0-
11	3780	X	466	-0-	-3314	B	-0-	86	2	380	3	N	-0-	-0-
12	4099	X	4099	-0-	-0-	B	-0-	688	2	3411	3	N	-0-	-0-
01	3875	X	3250	-0-	-625	B	-0-	559	2	2691	3	N	-0-	-0-
02	3625	X	3338	-0-	-287	B	-0-	744	2	2594	3	N	-0-	-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192590		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740					
09	3667	X	3667	-0-	-0-	B	-0-	773	2	2894	3	N	-0-	-0-
10	2724	X	2724	-0-	-0-	B	-0-	535	2	2189	3	N	-0-	-0-
11	3456	X	3456	-0-	-0-	B	-0-	642	2	2814	3	N	-0-	-0-
12	3069	X	3069	-0-	-0-	B	-0-	515	2	2554	3	N	-0-	-0-
01	1633	X	1633	-0-	-0-	B	-0-	281	2	1352	3	N	-0-	-0-
*02	1463	X	1463	-0-	-0-	B	-0-	326	2	1137	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210											
GORDON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193185		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753				
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
09		1140 N	906	-0-	-234 B	-0-	191 2	715 3	N	-0-			-0-
10		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	155 2	635 3	N	-0-			-0-
11		8210 X	8210	-0-	-0- B	-0-	1525 2	6685 3	N	-0-			-0-
12		4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	801 2	3966 3	N	-0-			-0-
01		4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	698 2	3356 3	N	-0-			-0-
02		2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	573 2	2000 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193241		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09		2430 X	2118	-0-	-312 B	-0-	446 2	1672 3	N	-0-			-0-
10		2511 X	2045	-0-	-466 B	-0-	401 2	1644 3	N	-0-			-0-
11		2550 X	1906	-0-	-644 B	-0-	354 2	1552 3	N	-0-			-0-
12		2635 X	1938	-0-	-697 B	-0-	325 2	1613 3	N	-0-			-0-
01		2263 X	1763	-0-	-500 B	-0-	303 2	1460 3	N	-0-			-0-
02		2059 X	1746	-0-	-313 B	-0-	389 2	1357 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196809		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515				
09		2550 X	2189	-0-	-361 B	-0-	461 2	1728 3	N	-0-			-0-
10		2809 X	2809	-0-	-0- B	-0-	551 2	2258 3	N	-0-			-0-
11		2340 X	1385	-0-	-955 B	-0-	258 2	1127 3	N	-0-			-0-
12		2356 X	1684	-0-	-672 B	-0-	282 2	1402 3	N	-0-			-0-
01		3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	529 2	2546 3	N	-0-			-0-
*02		2844 X	2844	-0-	-0- B	-0-	634 2	2210 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197341		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920				
09		120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	6 2	32 3	N	-0-			-0-
*02		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	6 2	21 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275				
09		6390 X	4565	-0-	-1825 B	-0-	962 2	3603 3	N	-0-			-0-
10		6603 X	4733	-0-	-1870 B	-0-	929 2	3804 3	N	-0-			-0-
11		6150 X	4787	-0-	-1363 B	-0-	889 2	3898 3	N	-0-			-0-
12		5983 X	4633	-0-	-1350 B	-0-	778 2	3855 3	N	-0-			-0-
01		5983 X	4863	-0-	-1120 B	-0-	837 2	4026 3	N	-0-			-0-
02		5218 X	5218	-0-	-0- B	-0-	1163 2	4055 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202563		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761				
09		4170 X	3198	-0-	-972 B	-0-	674 2	2524 3	N	-0-			-0-
10		4216 X	2958	-0-	-1258 B	-0-	581 2	2377 3	N	-0-			-0-
11		4080 X	2530	-0-	-1550 B	-0-	470 2	2060 3	N	-0-			-0-
12		3968 X	3158	-0-	-810 B	-0-	530 2	2628 3	N	-0-			-0-
01		4439 X	4439	-0-	-0- B	-0-	764 2	3675 3	N	-0-			-0-
02		3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	810 2	2825 3	N	-0-			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093				
09		3480 X	2853	-0-	-627 B	-0-	601 2	2252 3	N	-0-			-0-
10		3596 X	2964	-0-	-632 B	-0-	582 2	2382 3	N	-0-			-0-
11		3480 X	2206	-0-	-1274 B	-0-	410 2	1796 3	N	-0-			-0-
12		3286 X	2565	-0-	-721 B	-0-	431 2	2134 3	N	-0-			-0-
01		3193 X	2691	-0-	-502 B	-0-	463 2	2228 3	N	-0-			-0-
02		2784 X	2274	-0-	-510 B	-0-	507 2	1767 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210												
BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-		2 2		8 3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	10 N	7	-0-	-3 B	-0-		2 2		5 3	N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-		1 2		3 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095					
09	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-		390 2		1460 3	N	-0-			-0-
10	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-		367 2		1501 3	N	-0-			-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-		338 2		1482 3	N	-0-			-0-
12	1860 N	1804	-0-	-56 B	-0-		303 2		1501 3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1664	-0-	-196 B	-0-		286 2		1378 3	N	-0-			-0-
02	1740 N	1670	-0-	-70 B	-0-		372 2		1298 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953					
09	4170 X	1285	-0-	-2885 B	-0-		271 2		1014 3	N	-0-			-0-
10	3844 X	1656	-0-	-2188 B	-0-		325 2		1331 3	N	-0-			-0-
11	2657 X	2657	-0-	-0- B	-0-		494 2		2163 3	N	-0-			-0-
12	2602 X	2602	-0-	-0- B	-0-		437 2		2165 3	N	-0-			-0-
01	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-		452 2		2173 3	N	-0-			-0-
02	2581 X	2477	-0-	-104 B	-0-		552 2		1925 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585					
09	7260 X	6238	-0-	-1022 B	-0-		1314 2		4924 3	N	-0-			-0-
10	6882 X	5710	-0-	-1172 B	-0-		1121 2		4589 3	N	-0-			-0-
11	6660 X	3991	-0-	-2669 B	-0-		741 2		3250 3	N	-0-			-0-
12	6634 X	4785	-0-	-1849 B	-0-		803 2		3982 3	N	-0-			-0-
01	6541 X	4555	-0-	-1986 B	-0-		784 2		3771 3	N	-0-			-0-
02	6032 X	4968	-0-	-1064 B	-0-		1107 2		3861 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853					
09	660 N	654	-0-	-6 B	-0-		138 2		516 3	N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0- B	-0-		114 2		466 3	N	-0-			-0-
11	630 N	289	-0-	-341 B	-0-		54 2		235 3	N	-0-			-0-
12	682 N	619	-0-	-63 B	-0-		104 2		515 3	N	-0-			-0-
01	589 N	549	-0-	-40 B	-0-		94 2		455 3	N	-0-			-0-
*02	497 N	497	-0-	-0- B	-0-		111 2		386 3	N	-0-			-0-

KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227					
09	986 N	986	-0-	-0- B	-0-		208 2		778 3	N	-0-			-0-
10	1017 N	1017	-0-	-0- B	-0-		200 2		817 3	N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-		196 2		856 3	N	-0-			-0-
12	1023 N	953	-0-	-70 B	-0-		160 2		793 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	862	-0-	-161 B	-0-		148 2		714 3	N	-0-			-0-
02	1015 N	831	-0-	-184 B	-0-		185 2		646 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

09	1920 X	1685	-0-	-235 B	-0-	355	2	1330	3	N	-0-			-0-
10	2048 X	2048	-0-	-0- B	-0-	402	2	1646	3	N	-0-			-0-
11	2044 X	2044	-0-	-0- B	-0-	380	2	1664	3	N	-0-			-0-
12	1984 X	1534	-0-	-450 B	-0-	257	2	1277	3	N	-0-			-0-
01	2616 X	2616	-0-	-0- B	-0-	450	2	2166	3	N	-0-			-0-
*02	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	427	2	1491	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

09	1050 X	4150	-0-	3100 B	-455	874	2	3276	3	N	-0-			-0-
10	5061 X	5516	-0-	455 B	-0-	1083	2	4433	3	N	-0-			-0-
11	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	1024	2	4488	3	N	-0-			-0-
12	4624 X	4624	-0-	-0- B	-0-	776	2	3848	3	N	-0-			-0-
01	4216 X	3996	-0-	-220 B	-0-	688	2	3308	3	N	-0-			-0-
02	3944 X	3712	-0-	-232 B	-0-	827	2	2885	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

09	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	12	2	47	3	N	-0-			-0-
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	108	2	440	3	N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	35	2	168	3	N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	15	2	52	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

09	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

09	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	451	2	1691	3	N	-0-			-0-
10	2452 N	2452	-0-	-0- B	-0-	481	2	1971	3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2225	-0-	-85 B	-0-	414	2	1811	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	1996	-0-	-205 B	-0-	335	2	1661	3	N	-0-			-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	433	2	2084	3	N	-0-			-0-
*02	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	513	2	1788	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

09	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	882	2	3305	3	N	-0-			-0-
10	3982 X	3982	-0-	-0- B	-0-	782	2	3200	3	N	-0-			-0-
11	3840 X	3791	-0-	-49 B	-0-	705	2	3086	3	N	-0-			-0-
12	3968 X	3945	-0-	-23 B	-0-	662	2	3283	3	N	-0-			-0-
01	3968 X	3947	-0-	-21 B	-0-	679	2	3268	3	N	-0-			-0-
02	3712 X	3567	-0-	-145 B	-0-	795	2	2772	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	750	N	519	-0-	-231	B	-0-	109	2	410	3	N	-0-		-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	54	2	219	3	N	-0-		-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	64	2	283	3	N	-0-		-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	B	-0-	103	2	510	3	N	-0-		-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	B	-0-	112	2	539	3	N	-0-		-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	125	2	436	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708						
09	3720	X	3720	-0-	-0-	B	-0-	784	2	2936	3	N	-0-		-0-
10	3838	X	3838	-0-	-0-	B	-0-	753	2	3085	3	N	-0-		-0-
11	3390	X	1152	-0-	-2238	B	-0-	214	2	938	3	N	-0-		-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	B	-0-	617	2	3058	3	N	-0-		-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	B	-0-	624	2	3003	3	N	-0-		-0-
*02	3465	X	3465	-0-	-0-	B	-0-	772	2	2693	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378						
09	17520	X	14880	-0-	-2640	B	-0-	3135	2	11745	3	N	-0-		-0-
10	18104	X	17113	-0-	-991	B	-0-	3359	2	13754	3	N	-0-		-0-
11	17520	X	17416	-0-	-104	B	-0-	3236	2	14180	3	N	-0-		-0-
12	17781	X	17781	-0-	-0-	B	-0-	2986	2	14795	3	N	-0-		-0-
01	17112	X	16432	-0-	-680	B	-0-	2827	2	13605	3	N	-0-		-0-
02	16849	X	16395	-0-	-454	B	-0-	3654	2	12741	3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212						
09	2370	X	2318	-0-	-52	B	-0-	488	2	1830	3	N	-0-		-0-
10	2388	X	2388	-0-	-0-	B	-0-	469	2	1919	3	N	-0-		-0-
11	2310	N	2233	-0-	-77	B	-0-	415	2	1818	3	N	-0-		-0-
12	2387	N	2270	-0-	-117	B	-0-	381	2	1889	3	N	-0-		-0-
01	2387	N	2098	-0-	-289	B	-0-	361	2	1737	3	N	-0-		-0-
02	2146	N	1855	-0-	-291	B	-0-	413	2	1442	3	N	-0-		-0-

J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797						
09	1364	N	1364	-0-	-0-	B	-0-	287	2	1077	3	N	-0-		-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	B	-0-	206	2	843	3	N	-0-		-0-
11	630	N	624	-0-	-6	B	-0-	116	2	508	3	N	-0-		-0-
12	1395	N	1246	-0-	-149	B	-0-	209	2	1037	3	N	-0-		-0-
01	1054	N	648	-0-	-406	B	-0-	111	2	537	3	N	-0-		-0-
02	609	N	494	-0-	-115	B	-0-	110	2	384	3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590						
09	2395	N	2395	-0-	-0-	B	-0-	505	2	1890	3	N	-0-		-0-
10	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	370	2	1516	3	N	-0-		-0-
11	2070	N	1582	-0-	-488	B	-0-	294	2	1288	3	N	-0-		-0-
12	2449	N	2265	-0-	-184	B	-0-	381	2	1884	3	N	-0-		-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	358	2	1722	3	N	-0-		-0-
*02	2034	N	2034	-0-	-0-	B	-0-	453	2	1581	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928						
09	1590	X	1390	-0-	-200	B	-2716	293	2	1097	3	N	-0-		-0-
10	1643	X	1540	-0-	-103	B	-2716	302	2	1238	3	N	-0-		-0-
11	1710	X	1414	-0-	-296	B	-2716	263	2	1151	3	N	-0-		-0-
12	1767	X	1412	-0-	-355	B	-2716	237	2	1175	3	N	-0-		-0-
01	1705	X	1545	-0-	-160	B	-2716	266	2	1279	3	N	-0-		-0-
02	1363	N	1184	-0-	-179	B	-2716	264	2	920	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	389 2	1455 3	N	-0-			-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	331 2	1355 3	N	-0-			-0-
11	2100 N	964	-0-	-1136 B	-0-	179 2	785 3	N	-0-			-0-
12	1891 N	931	-0-	-960 B	-0-	156 2	775 3	N	-0-			-0-
01	1674 N	965	-0-	-709 B	-0-	166 2	799 3	N	-0-			-0-
02	928 N	863	-0-	-65 B	-0-	192 2	671 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883			
09	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	144 2	541 3	N	-0-			-0-
10	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	139 2	567 3	N	-0-			-0-
11	690 N	661	-0-	-29 B	-0-	123 2	538 3	N	-0-			-0-
12	713 N	672	-0-	-41 B	-0-	113 2	559 3	N	-0-			-0-
01	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	130 2	628 3	N	-0-			-0-
02	638 N	620	-0-	-18 B	-0-	138 2	482 3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768			
09	3990 X	3545	-0-	-445 B	-0-	747 2	2798 3	N	-0-			-0-
10	4159 X	4159	-0-	-0- B	-0-	816 2	3343 3	N	-0-			-0-
11	3990 X	3756	-0-	-234 B	-0-	698 2	3058 3	N	-0-			-0-
12	4123 X	2153	-0-	-1970 B	-0-	362 2	1791 3	N	-0-			-0-
01	4123 X	4007	-0-	-116 B	-0-	689 2	3318 3	N	-0-			-0-
02	3857 X	2450	-0-	-1407 B	-0-	546 2	1904 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635			
09	7230 X	7230	-0-	-0- B	-0-	1523 2	5707 3	N	-0-			-0-
10	7223 X	6628	-0-	-595 B	-0-	1301 2	5327 3	N	-0-			-0-
11	7140 X	6298	-0-	-842 B	-0-	1170 2	5128 3	N	-0-			-0-
12	7471 X	6685	-0-	-786 B	-0-	1122 2	5563 3	N	-0-			-0-
01	7471 X	6910	-0-	-561 B	-0-	1189 2	5721 3	N	-0-			-0-
*02	7115 X	7115	-0-	-0- B	-0-	1586 2	5529 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761			
09	4500 X	3253	-0-	-1247 B	-0-	685 2	2568 3	N	-0-			-0-
10	4650 X	4303	-0-	-347 B	-0-	845 2	3458 3	N	-0-			-0-
11	4020 X	3982	-0-	-38 B	-0-	740 2	3242 3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3326	-0-	-487 B	-0-	559 2	2767 3	N	-0-			-0-
01	4309 X	1706	-0-	-2603 B	-0-	293 2	1413 3	N	-0-			-0-
02	4031 X	3436	-0-	-595 B	-0-	766 2	2670 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 233614		COMPL. DATE 01/08/2008			TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353			
09	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	256 2	961 3	N	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	192 2	787 3	N	-0-			-0-
11	990 N	937	-0-	-53 B	-0-	174 2	763 3	N	-0-			-0-
12	1271 N	961	-0-	-310 B	-0-	162 2	799 3	N	-0-			-0-
01	992 N	978	-0-	-14 B	-0-	168 2	810 3	N	-0-			-0-
*02	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	236 2	823 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	1374 2	5149 3	N	-0-			-0-
10	5070 X	5070	-0-	-0- B	-0-	995 2	4075 3	N	-0-			-0-
11	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	747 2	3274 3	N	-0-			-0-
12	4526 X	4376	-0-	-150 B	-0-	735 2	3641 3	N	-0-			-0-
01	4526 X	4154	-0-	-372 B	-0-	714 2	3440 3	N	-0-			-0-
02	4234 X	4091	-0-	-143 B	-0-	912 2	3179 3	N	-0-			-0-

OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981			
09	19184 X	19184	-0-	-0- B	-0-	4042 2	15142 3	N	-0-			-0-
10	19635 X	19635	-0-	-0- B	-0-	3854 2	15781 3	N	-0-			-0-
11	19006 X	19006	-0-	-0- B	-0-	3531 2	15475 3	N	-0-			-0-
12	19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-	3320 2	16453 3	N	-0-			-0-
01	19584 X	19584	-0-	-0- B	-0-	3369 2	16215 3	N	-0-			-0-
*02	18656 X	18656	-0-	-0- B	-0-	4158 2	14498 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335			
09	11542 X	11542	-0-	-0- B	-0-	2432 2	9110 3	N	-0-			-0-
10	15709 X	15709	-0-	-0- B	-0-	3084 2	12625 3	N	-0-			-0-
11	15678 X	15678	-0-	-0- B	-0-	2913 2	12765 3	N	-0-			-0-
12	9734 X	7238	-0-	-2496 B	-0-	1216 2	6022 3	N	-0-			-0-
01	9734 X	367	-0-	-9367 B	-0-	63 2	304 3	N	-0-			-0-
02	9106 X	-0-	-0-	-9106 B	-0-			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809			
09	6540 X	6172	-0-	-368 B	-0-	1300 2	4872 3	N	-0-			-0-
10	6415 X	6415	-0-	-0- B	-0-	1259 2	5156 3	N	-0-			-0-
11	6390 X	6272	-0-	-118 B	-0-	1166 2	5106 3	N	-0-			-0-
12	6603 X	6277	-0-	-326 B	-0-	1054 2	5223 3	N	-0-			-0-
01	6417 X	5805	-0-	-612 B	-0-	998 2	4807 3	N	-0-			-0-
02	6061 X	5307	-0-	-754 B	-0-	1183 2	4124 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931			
09	2488 N	2488	-0-	-0- B	-0-	524 2	1964 3	N	-0-			-0-
10	5136 X	5136	-0-	-0- B	-0-	1008 2	4128 3	N	-0-			-0-
11	5343 X	5343	-0-	-0- B	-0-	993 2	4350 3	N	-0-			-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	423 2	2099 3	N	-0-			-0-
01	2108 X	1133	-0-	-975 B	-0-	195 2	938 3	N	-0-			-0-
02	1972 X	418	-0-	-1554 B	-0-	93 2	325 3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345			
09	4372 X	4372	-0-	-0- B	-0-	921 2	3451 3	N	-0-			-0-
10	4092 X	4092	-0-	-0- B	-0-	803 2	3289 3	N	-0-			-0-
11	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	743 2	3256 3	N	-0-			-0-
12	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	636 2	3150 3	N	-0-			-0-
01	3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	540 2	2602 3	N	-0-			-0-
*02	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	854 2	2978 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	12121 X	12121	-0-	-0- B	-0-	2554	2	9567	3	N	-0-			-0-
10	10705 X	10705	-0-	-0- B	-0-	2101	2	8604	3	N	-0-			-0-
11	9300 X	7870	-0-	-1430 B	-0-	1462	2	6408	3	N	-0-			-0-
12	12214 X	7242	-0-	-4972 B	-0-	1216	2	6026	3	N	-0-			-0-
01	12214 X	7148	-0-	-5066 B	-0-	1229	2	5919	3	N	-0-			-0-
02	11426 X	7188	-0-	-4238 B	-0-	1602	2	5586	3	N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

09	2820 X	1563	-0-	-1257 B	-0-	304	1	1259	3	Y	-0-			-0-
10	1767 X	1046	-0-	-721 B	-0-	115	1	931	3	Y	-0-			-0-
11	1710 X	1012	-0-	-698 B	-0-	118	1	894	3	Y	-0-			-0-
12	1767 X	1050	-0-	-717 B	-0-	80	1	970	3	Y	-0-			-0-
01	1851 X	1851	-0-	-0- B	-0-	162	1	1689	3	Y	-0-			-0-
02	4716 X	4716	-0-	-0- B	-0-	535	1	4181	3	Y	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

09	3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	710	1	2940	3	Y	-0-			-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	135	1	1092	3	Y	-0-			-0-
11	4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	503	1	3798	3	Y	-0-			-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	283	1	3451	3	Y	-0-			-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	622	1	4863	3	Y	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

09	750 N	476	-0-	-274 B	-0-	93	1	383	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	15	1	121	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	85	1	1029	3	Y	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	19	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	748 X	748	-0-	-0- B	-0-	85	1	663	3	Y	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250361		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897								
09	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	739	1	3058	3	Y	-0-					-0-
10	3224 X	71	-0-	-3153 B	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	6921 X	6921	-0-	-0- B	-0-	809	1	6112	3	Y	-0-					-0-
12	3224 X	806	-0-	-2418 B	-0-	61	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	3224 X	116	-0-	-3108 B	-0-	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	6699 X	2546	-0-	-4153 B	-0-	289	1	2257	3	Y	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (WILCOX)		69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BB-SOUTHTEX, LLC		100210														
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630								
09	750 N	537	-0-	-213 B	-0-	113	2	424	3	N	-0-					-0-
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	186	2	763	3	N	-0-					-0-
11	780 N	673	-0-	-107 B	-0-	125	2	548	3	N	-0-					-0-
12	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	127	2	630	3	N	-0-					-0-
01	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	157	2	758	3	N	-0-					-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	233	2	811	3	N	-0-					-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
BB-SOUTHTEX, LLC		100210														
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA (YEGUA 4700)		70397 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
B D PRODUCTION CO., INC.		040190														
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERDIDO CREEK (YEGUA)		70578 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MERCY OIL AND GAS, LP		560765										
CASCADIA #2		WELL #:	1	RRCID ->	184329	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	5871	PERF. 5632 - 5666		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PERSON (EDWARDS)		70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544								
PERSON, OTHA D.		WELL #:	8	RRCID ->	216675	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	11202	PERF.10824 - 10850
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES		
URBANCZYK A#1		WELL #:	1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10754 - 10757
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WOOD ENERGY INC.		936795		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES		
KAINER, CHARLES G.		WELL #:	2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PETTUS		70987 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
G.A. RAY		WELL #:	2	RRCID ->	294756	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 3839 - 3842
09	4260	-0-	-0-	-4260		84522		N	-0-	-0-
10	4402	-0-	-0-	-4402		80120		N	-0-	-0-
11	4260	-0-	-0-	-4260		75860		N	-0-	-0-
12	4402	-0-	-0-	-4402		71458		N	-0-	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		71458		N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		71458		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PETTUS (8950)		70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
RAY, G. A.		WELL #: 91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)		70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308							
RAY, GEORGE		WELL #: 5		RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETTUS, E. (LULING)		70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308							
RAY, GEORGE		WELL #: 2-C		RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612	
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAY, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

PETTUS, E. (MACKHANK)		70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308							
RAY, GEORGE		WELL #: 2-T		RRCID -> 141137		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7890 - 7894	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	42

OIL AND GAS DIVISION

PETTUS, E. (REKLAW)		70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
RAY, GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	132744	COMPL. DATE	07/24/1989	TOTAL DEPTH	8216 PERF. 7296 - 7304			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		105

PETTUS, E. (THIRD LULING)		70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308										
RAY, GEORGE		WELL #:	4UT	RRCID ->	144369	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 7608 - 7620			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

RAY, GEORGE		70988 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
		WELL #:	6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7608 - 7635			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCKINNEY, J. E.		WELL #:	3	RRCID ->	164068	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	11398 PERF. 7889 - 7903			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

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			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PETTUS, WEST (1100)		71000 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355										
GREMMELL		WELL #:	1B	RRCID ->	171775	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	3994 PERF. 1085 - 1089			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456			N	NO RPT		-0-

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

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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19
02 14B DENY	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
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2023 - WELL PLYGGED 12/14/23										

PHIL POWER (4870)		71211 220		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
SHAY 'B'		WELL #:	2	RRCID ->	272318	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4897 - 4905
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613								
SHAY "D"		WELL #:	5	RRCID ->	167853	COMPL. DATE	01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4901 - 4911
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)		71211 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GULF COAST OPER. & ENG., INC.		337925								
SHAY		WELL #:	3	RRCID ->	129633	COMPL. DATE	10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5046 - 5052
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		66
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008										

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

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
09	7500 #	4500	-0-	-3000	-0-	286	1	4214	2	N	-0-					-0-
10	7471 #	5115	-0-	-2356	-0-	1081	1	4034	2	N	-0-					-0-
11	6990 #	4902	-0-	-2088	-0-	625	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	6417 #	4850	-0-	-1567	-0-	377	1	4473	2	N	-0-					-0-
01	6417 #	4328	-0-	-2089	-0-	602	1	3726	2	N	-0-					-0-
02	4785 #	4051	-0-	-734	-0-	646	1	3405	2	N	-0-					-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	10	RRCID ->	145173	COMPL. DATE	02/11/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5280 - 5283
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
BUHLER		WELL #:	33	RRCID ->	154573	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8165	PERF.	5712 - 5715
09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638									
PLACEDO RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	253238	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5770 - 5774
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

LAKE PLACEDO SWD		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
		100638									
		WELL #:	1	RRCID ->	262418	COMPL. DATE	04/19/2011	TOTAL DEPTH	5640	PERF.	5394 - 5440
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLACEDO (5880)		71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638									
PLACEDO RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	262399	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5979 - 5984
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLACEDO (6100 FRIO)		71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365									
ROOS		WELL #:	49	RRCID ->	119996	COMPL. DATE	12/26/1985	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5578 - 5683
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474 - 4478	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
VANDENBERGE & HILL SWD		30R									
		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4690 - 5010
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (5200)		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERG & HILL		WELL #:	16	RRCID ->	095769	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	5196 - 5202
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		29				08/28/2002		6960		5183 - 5199	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (5500 A)		71802 456		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERG & HILL		WELL #:	36	RRCID ->	281946	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5448 - 5455
09	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
10	62 N	53	-0-	-9	B	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44	2	Y	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2	Y	-0-	-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2	Y	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

VANDENBERGE & HILL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		48				11/05/2020		7200		5661 - 5664	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1260 N	876	-0-	-384	B	-0-	786	2	90	9	17
10	1457 N	-0-	-0-	-1457	B	-0-			Y	-0-	4
11	1470 N	23	-0-	-1447	B	-0-	1	2	22	9	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PLACEDO, EAST (5600 SD.)		71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF. 6243 - 6245
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (5840)		71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
VANDENBERG & HILL		WELL #:	37	RRCID ->	211328	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5834 - 5838
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ELLIS		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
		100638								
		WELL #:	7	RRCID ->	269520	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6060 - 6130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
BRANDL		100638								
		WELL #:	1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 5998 - 6002
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (5960)		71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638								
PLACEDO RANCH		WELL #:	7	RRCID ->	269520	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6060 - 6130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)		71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	188445	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6113 - 6119
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (6200 SAND) 71802 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SHELTON HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 217369 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6209

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLACEDO, EAST (6400) 71802 864 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 42 RRCID -> 290858 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 5920 - 5950

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	185	2	150	9	Y	136	145	1			32
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	162	2	133	9	Y	121	115	1			38
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	328	2	143	9	Y	130	136	1			32
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1069	2	139	9	Y	126	110	1			48
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	77	2	168	9	Y	153	149	1			52
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-					Y	82	86	1			48

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGRIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
 ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERP, W. E. WELL #: 5 RRCID -> 043611 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERP, W. E. WELL #: 4 RRCID -> 059029 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

POEHLER (COOK MT 5130)		72079 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
POEHLER		WELL #:	3	RRCID ->	168386	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	5338	PERF.	5104 - 5108	
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-			33
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			33
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			33
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			33
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250)		72079 260		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #:	1	RRCID ->	140424	COMPL. DATE	01/04/1992	TOTAL DEPTH	8295	PERF.	8205 - 8211	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)		72079 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	089214	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	8014 - 8036	
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			46
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			46
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			46
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			46
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-)		72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
CHAPMAN, M.M. ET UX		WELL #:	1	RRCID ->	155084	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4730 - 4736	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

PORTER PREMIUM EXPLORATION COMPANY 72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WILLBERN 676051
 WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER, N. (REKLAW) 72464 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059484 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

POWDERHORN (3) 72781 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 BEP OPERATING, LLC 066718
 STATE OF TEXAS 33724 WELL #: 5AU RRCID -> 151394 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4742 - 4750

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

POWDERHORN, SOUTH (3900) 72785 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 TORRENT OIL LLC 862645
 DEGOLYER WELL #: 9 RRCID -> 282171 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 3920 - 3930

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)										72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC										076738									
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	5R	RRCID ->	094192	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	3027	PERF.	2608 - 2610
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

DOHMANN										WELL #:	2	RRCID ->	226042	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3014 - 3020
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CUTBIRTH										WELL #:	1	RRCID ->	226043	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	4002	PERF.	2114 - 2117
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	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
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CUTBIRTH										WELL #:	2	RRCID ->	238216	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL DEPTH	9412	PERF.	2755 - 2758
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

CENTRAL GULF PETROLEUM INC										100403									
JUSTEN, ELIZABETH										WELL #:	3	RRCID ->	225663	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2877 - 2879
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.// 72795 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.// 100403														
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 225815		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 226479		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAUSS		WELL #: 1		RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEHL		WELL #: 2		RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 2822 - 2824								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOEHL		WELL #: 1R		RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CXL ENERGY LLC		195770		TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE) 73147 260 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
 JAD OIL, INC. 429555
 HELWEG, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 140331 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2464 - 2474

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

09	1500	1092	-0-	-408	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-				-0-
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-				-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-				-0-
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-				-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-				-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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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

09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	N	-0-				-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	2	N	-0-				-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-				-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	N	-0-				-0-
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	18	1	159	2	N	-0-				-0-
02	290	N	264	-0-	-26	-0-	30	1	234	2	N	-0-				-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

09	150	N	125	-0-	-25	-0-	19	1	106	2	N	-0-				-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	17	1	129	2	N	-0-				-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-				-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-				-0-
01	155	N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	2	N	-0-				-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-) 73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 R.D.F. WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

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

PROVIDENT CITY (FRIO 2610) 73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	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
09	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-					N	-0-				-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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

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-

NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

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				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

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				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3550)		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 3		RRCID -> 278334		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 3708 - 3719				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNER, WM.		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		834097												
		WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 3636 - 3641				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
STEINMAN, ALFRED		WELL #: 2		RRCID -> 284755		COMPL. DATE 11/21/2017		TOTAL DEPTH 6562		PERF. 1960 - 1968				
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-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		//CONT.//		73293 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097							
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:		6	RRCID ->	292239	COMPL. DATE	01/19/2022	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 2276 - 2280
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
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	32 1	253 2			-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2			-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 2			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-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
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-

TRAYLOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 2139 - 2148
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-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)				73293 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097							
BENNER, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	151107	COMPL. DATE	08/29/1994	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5612 - 5620
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336							
7Y		WELL #:		1	RRCID ->	272722	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8272 - 8274
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022											

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
NEUHAUS, E. T.				WELL #: 7	RRCID -> 101815	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	14052	PERF.	8373 -	8377
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	64 1	502 2	Y	2			6
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	2 9 67 1	497 2	Y	3	4 1		5
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	3 9 58 1	459 2	Y	-0-			5
12	589 N	511	-0-	-78	-0-	51 1	460 2	Y	-0-			5
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	49 1	425 2	Y	-0-			5
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	59 1	453 2	Y	-0-			5

NEUHAUS-SANDRA				WELL #: 2	RRCID -> 283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 -	8392
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	5 1	113 2	N	-0-			47
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	N	-0-			47
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9 1	73 2	N	-0-			47
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32 1	288 2	N	-0-			47
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13 1	114 2	N	-0-			47
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14 1	107 2	N	-0-			47

PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.				834097								
BENNER, WM.				WELL #: 4	RRCID -> 192568	COMPL. DATE	11/16/2002	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8940 -	8944
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
09	2010 N	1716	-0-	-294	-0-	257 1	1459 2	N	-0-			255
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	267 1	1661 2	N	-0-			255
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	235 1	1457 2	N	-0-			255
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	266 1	1526 2	N	-0-			255
01	1922 N	1750	-0-	-172	-0-	263 1	1450 2	N	34			289
02	1624 N	1586	-0-	-38	-0-	37 9 250 1	1336 2	N	-0-			289

GOLDEN ROD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263204	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	14148 -	14594
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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	
09	840 N	818	-0-	-22	-0-	95 1	721 2	Y	2		6	
10	899 N	892	-0-	-7	-0-	106 1	783 2	Y	3	4 1	5	
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	89 1	706 2	Y	4	4 1	5	
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	81 1	730 2	Y	2	1 1	6	
01	899 N	777	-0-	-122	-0-	79 1	695 2	Y	3	4 1	5	
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	91 1	698 2	Y	4	3 1	6	

NEUHAUS, F. W.			WELL #:	2	RRCID ->	003801	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8558 - 8684
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NEUHAUS, F. W.			WELL #:	3	RRCID ->	003802	COMPL. DATE	06/19/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8590 - 8728
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	93 1	640 2	Y	2		13	
10	775 N	718	-0-	-57	-0-	85 1	630 2	Y	3	4 1	12	
11	750 N	655	-0-	-95	-0-	73 1	578 2	Y	4	4 1	12	
12	775 N	615	-0-	-160	-0-	61 1	552 2	Y	2	1 1	13	
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	67 1	583 2	Y	3	4 1	12	
02	638 N	579	-0-	-59	-0-	66 1	509 2	Y	4	4 1	12	

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)			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
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	27 1	207 2	Y	2		4	
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29 1	215 2	Y	3	4 1	3	
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29 1	228 2	Y	4	4 1	3	
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	24 1	213 2	Y	2	1 1	4	
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	21 1	183 2	Y	3	4 1	3	
02	261 N	219	-0-	-42	-0-	25 1	190 2	Y	4	4 1	3	

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.// 73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097													
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 003810		COMPL. DATE 04/03/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8604 - 8690					
09	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	897 1	6683 2	Y	100						101
						110 9									
10	8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	939 1	6951 2	Y	129	158	1				72
						142 9									
11	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	908 1	7243 2	Y	118	163	1				27
						130 9									
12	7750 X	7726	-0-	-24	-0-	757 1	6824 2	Y	132	64	1				95
						145 9									
01	7750 X	6578	-0-	-1172	-0-	660 1	5780 2	Y	125	167	1				53
						138 9									
02	8004 X	7496	-0-	-508	-0-	841 1	6473 2	Y	165	155	1				63
						182 9									

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003812		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 8505 - 8694					
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	159 1	1040 2	Y	4						9
						4 9									
10	1209 N	1056	-0-	-153	-0-	125 1	924 2	Y	6	7	1				8
						7 9									
11	1320 N	695	-0-	-625	-0-	77 1	617 2	Y	1	4	1				5
						1 9									
12	1240 N	863	-0-	-377	-0-	86 1	775 2	Y	2	1	1				6
						2 9									
01	1054 N	767	-0-	-287	-0-	78 1	686 2	Y	3	4	1				5
						3 9									
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	101 1	780 2	Y	4	4	1				5
						4 9									

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
B D PRODUCTION CO., INC.		040190													
TRAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8622 - 8636							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HEC BABER		WELL #: 1		RRCID -> 296014		COMPL. DATE 06/19/2023		TOTAL DEPTH 14312 PERF. 8984 - 9080							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SHUT IN	-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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		//CONT.//		73293 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097												
BENNER, WM.				WELL #: 1	RRCID -> 003833	COMPL. DATE	12/07/1949	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8864 - 8992					
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	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			4

ROUSE, FAY				WELL #: 1	RRCID -> 003834	COMPL. DATE	08/28/1949	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8890 - 9020	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y		-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y		-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y		-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y		-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y		-0-

ROUSE, FAY				WELL #: 2	RRCID -> 003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)				73293 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
ALLEN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289358	COMPL. DATE	01/14/2020	TOTAL DEPTH	14643	PERF.	9196 - 9652	
09	T. A.	1296	-0-	1296	2194	65	1	1203	2	Y	25	78
						28	9					
10	T. A.	3470	-0-	3470	5664	183	1	3263	2	Y	22	100
						24	9					
11	T. A.	5344	-0-	5344	11008	254	1	5062	2	Y	25	87 1 38
						28	9					
12	15061	7157	-0-	-7904	3104	300	1	6834	2	Y	21	59
						23	9					
01	10261	7985	-0-	-2276	828	336	1	7612	2	Y	34	93
						37	9					
02	9011 R	8183	-0-	-828	-0-	379	1	7740	2	Y	58	151
						64	9					

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	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			50
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)		73293 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
BABER		WELL #: 1		RRCID -> 135076		COMPL. DATE 09/27/2023		TOTAL DEPTH 14959		PERF. 9939 - 10106	
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
09	6150 #	3826	-0-	-2324	-0-	399 1	3427 2	N	-0-		65
10	0	5641	-0-	5641	5641	532 1	5109 2	N	-0-		65
11	0	4423	-0-	4423	10064	426 1	3997 2	N	-0-		65
12	0	4779	-0-	4779	14843	475 1	4304 2	N	-0-		65
01	0	4652	-0-	4652	19495	480 1	4172 2	N	-0-		65
02	0	6080	-0-	6080	25575	576 1	5504 2	N	-0-		65

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	
09	891 N	891	-0-	-0-	-0-	89 1	802 2	N	-0-		15
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	81 1	869 2	N	2		17
						2 9					
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	56 1	188 2	N	-0-		17
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	67 1	716 2	N	-0-		17
01	961 N	596	-0-	-365	-0-	52 1	544 2	N	-0-		17
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72 1	625 2	N	-0-		17

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 295399		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 14047		PERF.10763 - 10796	
09	1290 X	1254	-0-	-36	-0-	131 1	1123 2	N	-0-		-0-
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	135 1	1293 2	N	-0-		-0-
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	136 1	1276 2	N	-0-		-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	146 1	1318 2	N	-0-		-0-
01	1333 N	911	-0-	-422	-0-	94 1	817 2	N	-0-		-0-
02	1247 N	415	-0-	-832	-0-	39 1	376 2	N	-0-		-0-

RFE OPERATING, LLC		704776									
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10944 - 10962	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	339 1	919 2	N	-0-		-0-
10	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	353 1	952 2	N	-0-		-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	333 1	868 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	340 1	857 2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	317 1	698 2	N	-0-		-0-
02	1131 N	962	-0-	-169	-0-	305 1	657 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 01/09/2020		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11710 - 12133	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09		6480 X	5925	-0-	-555	-0-	5908	2	17	9	N	15			145							
10		6572 X	5939	-0-	-633	-0-	5925	2	14	9	N	13			158							
11		6210 X	5426	-0-	-784	-0-	5385	2	41	9	N	37			195							
12		6262 X	5484	-0-	-778	-0-	5462	2	22	9	N	20	172	1	43							
01		6262 X	5152	-0-	-1110	-0-	5139	2	13	9	N	12			55							
02		5742 X	5272	-0-	-470	-0-	5266	2	6	9	N	5			60							

PROVIDENT CITY G.U.													WELL #: 15		RRCID -> 256520		COMPL. DATE 11/15/2018		TOTAL DEPTH 12925		PERF.11802 - 12115	
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-							
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-							
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							

NEUHAUS, E.T.													WELL #: 2		RRCID -> 286523		COMPL. DATE 11/06/2018		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11927 - 12228	
09		7650 X	7278	-0-	-372	-0-	300	1	6971	2	N	6			57							
10		7905 X	6881	-0-	-1024	-0-	310	1	6570	2	N	1			58							
11		7560 X	7387	-0-	-173	-0-	300	1	7085	2	N	2			60							
12		7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	425	1	7309	2	N	13			73							
01		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	465	1	7153	2	N	64			137							
02		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	435	1	6849	2	N	45			182							

DICKSON FOUNDATION GU													WELL #: 1		RRCID -> 288390		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 13145		PERF.11825 - 12052	
09		T. A.	2199	-0-	2199	9428	110	1	2028	2	Y	55			80							
10		T. A.	1957	-0-	1957	11385	102	1	1816	2	Y	35			115							
11		T. A.	1612	-0-	1612	12997	76	1	1524	2	Y	11	92	1	34							
12		14801 X	1804	-0-	-12997	-0-	75	1	1716	2	Y	12			46							
01		1953 N	1734	-0-	-219	-0-	71	1	1604	2	Y	54			100							
02		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	Y	32			132							

RFE OPERATING, LLC													704776									
REXER													WELL #: 1		RRCID -> 259252		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11680 - 12526	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.//		73293 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC. TUSA, T. S. JR.		834097		WELL #: 1		RRCID -> 170003		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
XTO ENERGY INC. HANCOCK GU 1		945936		WELL #: 1R		RRCID -> 232304		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030					
09	60 N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	2	N	-0-				79
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-				79
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-				79
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-				79
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-				79
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-				79
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HILCORP ENERGY COMPANY N.P.C. GAS UNIT		386310		WELL #: 1		RRCID -> 190261		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984					
09	35 X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-				54
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				54
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				54
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC. ROUSE, FAY		834097		WELL #: 4		RRCID -> 169799		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. HANCOCK -I-		161671		WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509					
09	37 N	37	-0-	-0-	B	4	1	33	2	N	-0-				-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	B	35	1	370	2	N	-0-				-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	B	25	1	85	2	N	-0-				-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	B	17	1	184	2	N	-0-				-0-
01	248 N	101	-0-	-147	B	9	1	92	2	N	-0-				-0-
02	116 N	46	-0-	-70	B	5	1	41	2	N	-0-				-0-
HANCOCK ESTATE "B"				WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762					
09	1465 N	1465	-0-	-0-	B	147	1	1318	2	N	-0-				123
10	1628 N	1628	-0-	-0-	B	139	1	1489	2	N	-0-				123
11	500 N	500	-0-	-0-	B	114	1	386	2	N	-0-				123
12	1779 N	1779	-0-	-0-	B	153	1	1626	2	N	-0-				123
01	1643 N	1378	-0-	-265	B	120	1	1258	2	N	-0-				123
02	1541 N	1541	-0-	-0-	B	158	1	1383	2	N	-0-				123

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

PROVIDENT MINERALS GU		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WELL #: 2		RRCID -> 280478		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190				
09	1530 N	1288	-0-	-242	-0-	193 1	1095 2	N	-0-	15
10	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	198 1	1227 2	N	-0-	15
11	1530 N	1334	-0-	-196	-0-	185 1	1149 2	N	-0-	15
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	199 1	1146 2	N	-0-	15
01	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	202 1	1111 2	N	71	86
						78 9				
02	1276 N	1181	-0-	-95	-0-	185 1	993 2	N	3	89
						3 9				

MILLER-ALLEN GAS UNIT		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WELL #: 1		RRCID -> 289268		COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060				
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	18 1	157 2	N	-0-	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	14 1	131 2	N	-0-	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	12 1	112 2	N	-0-	-0-
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	8 1	74 2	N	-0-	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 2	N	-0-	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 2	N	-0-	-0-

E.P.C. GU 1		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WELL #: 2		RRCID -> 290260		COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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 02/22/2023		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342		
09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	80 1	687 2	N	-0-	10
10	732 X	732	-0-	-0-	-0-	69 1	663 2	N	-0-	10
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	59 1	553 2	N	-0-	10
12	556 X	556	-0-	-0-	-0-	55 1	501 2	N	-0-	10
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	54 1	472 2	N	-0-	10
02	520 X	520	-0-	-0-	-0-	49 1	471 2	N	-0-	10

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

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

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-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

09	8370 X	6977	-0-	-1393	-0-	334	1	6643	2	N	-0-		3
10	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	1071	1	7141	2	N	-0-		3
11	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	1355	1	6952	2	N	-0-		3
12	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	1373	1	6931	2	N	-0-		3
01	8215 X	8040	-0-	-175	-0-	1238	1	6802	2	N	-0-		3
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	1241	1	7477	2	N	-0-		3

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

09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-		-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	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

09	390 N	349	-0-	-41	-0-	17	1	332	2	N	-0-		-0-
10	434 N	345	-0-	-89	-0-	45	1	300	2	N	-0-		-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	2	N	-0-		-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	53	1	266	2	N	-0-		-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	N	-0-		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	57	1	343	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	Y		-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	31	1	232	2	Y		-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	25	1	203	2	Y		-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	Y		-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	2	Y		-0-
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	25	1	190	2	Y		-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 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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-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 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)		73293 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 6L		RRCID -> 290937		COMPL. DATE 06/06/2021		TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693						
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		
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	73	1	613	2	N	120	169	1	73
						132	9							
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	633	2	N	90			163
						99	9							
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	82	1	654	2	N	93	167	1	89
						102	9							
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	769	2	N	236	173	1	152
						260	9							
01	806 N	574	-0-	-232	-0-	45	1	391	2	N	125	138	1	139
						138	9							
02	783 N	775	-0-	-8	-0-	72	1	550	2	N	139	174	1	104
						153	9							

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)		73293 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
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 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
09	6090 X	5825	-0-	-265 B	-0-	716 1	5069 2	N	36	59
10	5983 X	5723	-0-	-260 B	-0-	40 9	5000 2	N	44 44 1	59
11	5954 X	5954	-0-	-0- B	-0-	675 1	5242 2	N	50	109
12	6230 X	6230	-0-	-0- B	-0-	48 9	5561 2	N	47 117 1	39
01	6175 X	6175	-0-	-0- B	-0-	657 1	5496 2	N	46	85
02	6919 X	6919	-0-	-0- B	-0-	55 9	6096 2	N	28	113
						617 1				
						52 9				
						628 1				
						51 9				
						792 1				
						31 9				

NEUHAUS, F.W..		73293 719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4		RRCID -> 282717		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594		
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
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	16 1	83 2	N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	17 1	124 2	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	16 1	131 2	N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	13 1	119 2	N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	1 1	11 2	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)		73293 719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4		RRCID -> 282717		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594		
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
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	16 1	83 2	N	-0-	17
10	155 N	141	-0-	-14	-0-	17 1	124 2	N	-0-	17
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	131 2	N	-0-	17
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N	-0-	17
01	155 N	12	-0-	-143	-0-	1 1	11 2	N	-0-	17
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-	17

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 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)		73293 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 15		RRCID -> 283105		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
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

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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. 405950
 DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

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

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT					-0-

VIPER S.W.D., LLC 886209
 ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765

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

PROVIDENT CITY (5800)																
TMR EXPLORATION, INC.																
NEUHAUS, F. W.																
WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3469 - 3499																
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
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTERS, DOROTHY																
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892																
09	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WK. CONS)																
HILCORP ENERGY COMPANY																
E.P.C. G U 1A																
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449																
09	8190 X		6187	-0-	-2003	-0-	646	1	5541	2	N	-0-				3
10	8246 X		6100	-0-	-2146	-0-	575	1	5525	2	N	-0-				3
11	7590 X		6670	-0-	-920	-0-	643	1	6027	2	N	-0-				3
12	7843 X		6568	-0-	-1275	-0-	652	1	5916	2	N	-0-				3
01	7843 X		6359	-0-	-1484	-0-	656	1	5703	2	N	-0-				3
02	6463 X		6463	-0-	-0-	-0-	613	1	5850	2	N	-0-				3

E.P.C. GU 1																
WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375																
09	9270 X		7875	-0-	-1395	-0-	822	1	7053	2	N	-0-				2
10	9362 X		8962	-0-	-400	-0-	845	1	8117	2	N	-0-				2
11	8670 X		8549	-0-	-121	-0-	824	1	7725	2	N	-0-				2
12	8463 X		8398	-0-	-65	-0-	834	1	7564	2	N	-0-				2
01	8959 X		8382	-0-	-577	-0-	865	1	7517	2	N	-0-				2
02	8381 X		7763	-0-	-618	-0-	736	1	7027	2	N	-0-				2

PROVIDENT CITY G.U.																
WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854																
09	413 N		413	-0-	-0-	-0-	111	1	302	2	N	-0-				20
10	434 N		414	-0-	-20	-0-	112	1	302	2	N	-0-				20
11	422 N		422	-0-	-0-	-0-	117	1	305	2	N	-0-				20
12	442 N		442	-0-	-0-	-0-	125	1	317	2	N	-0-				20
01	403 N		377	-0-	-26	-0-	118	1	259	2	N	-0-				20
02	411 N		411	-0-	-0-	-0-	130	1	281	2	N	-0-				20

NEUHAUS, E.T.																
WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935																
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 1		RRCID -> 289748	COMPL. DATE 07/10/2019	TOTAL DEPTH 15900	PERF.13816	- 13826				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		17 N	17	-0-	-0-		17 2		N	-0-			-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31				N	-0-			-0-	
11		8 N	-0-	-0-	-8				N	-0-			-0-	
12		46 N	46	-0-	-0-		46 2		N	-0-			-0-	
01		209 N	209	-0-	-0-		209 2		N	-0-			-0-	
02		403 N	403	-0-	-0-		403 2		N	-0-			-0-	

SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 2		RRCID -> 225644		COMPL. DATE 05/30/2015			TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			7	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			7	

PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097		WELL #: 6		RRCID -> 282712			COMPL. DATE 05/12/2017			TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943		
09		41 N	41	-0-	-0-		5 1	36 2	N	-0-			-0-	
10		39 N	39	-0-	-0-		5 1	34 2	N	-0-			-0-	
11		72 N	72	-0-	-0-		8 1	64 2	N	-0-			-0-	
12		75 N	75	-0-	-0-		7 1	68 2	N	-0-			-0-	
01		70 N	70	-0-	-0-		6 1	64 2	N	-0-			-0-	
02		73 N	73	-0-	-0-		8 1	65 2	N	-0-			-0-	

PROVIDENT CITY, NE. (3390)		73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.		040190		WELL #: 4		RRCID -> 273045			COMPL. DATE 09/24/2021			TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 247726		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454					
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

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		
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		15
PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2004										

MAROCO		526610								
ALLEN, B.		WELL #:		RRCID -> 003848		COMPL. DATE 11/19/1960		TOTAL DEPTH 5754 PERF. 4937 - 4940		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ALLEN, B.		WELL #:		RRCID -> 136947		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984								
FERRELL "A"		WELL #:		RRCID -> 206758		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4903 - 4908		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RAMIRENA (Y-15A)		74422 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MAROCO		526610								
ALLEN, B.		WELL #:		RRCID -> 003849		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984								
FERRELL, I.		WELL #:		RRCID -> 203156		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

RAMIRENA, 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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)		74429 066		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
DAHCO OPERATING, LLC		197345										
MARY REYNOLDS		WELL #: 45		RRCID -> 293660		COMPL. DATE 05/10/2022		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4524 - 4526		
09	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	1140	2	62	9	N	56	142
10	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1370	2	72	9	N	65	207
11	821 R	821	-0-	-0-	-0-	755	2	66	9	N	60	267
12	1240 #	757	-0-	-483	-0-	691	2	66	9	N	60	152
01	1457 #	382	-0-	-1075	-0-	331	2	51	9	N	46	198
02	1363 #	551	-0-	-812	-0-	495	2	56	9	N	51	66

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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 36		RRCID -> 098691		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 5426		PERF. 5093 - 5096		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518	
REYNOLDS, MARY A.													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)		74429 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471		WELL #:		24-F		RRCID -> 147032		COMPL. DATE 06/16/1994		TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594	
MCCASLIN, C. L.													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #:		1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444	
RAY, GEORGE A.													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

RAY, GEORGE A.		WELL #:		2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
SYDSON ENERGY, INC.		833587		WELL #:		1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502	
BOOTHE UNIT													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45 1		125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			130
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

WALTON		WELL #:		1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587									
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637			
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	21		68
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	129 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	100		100
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70	41 1	129
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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			
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	439 1	6 3	N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	264 1	7 3	N	-0-		-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550 1	4 3	N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26 1	2 3	N	-0-		-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-		-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O													
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-		264 1	3 3	N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0- B	-0-		278 1	6 3	N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-		292 1	2 3	N	-0-			-0-
12	111 N	111	-0-	-0- B	-0-		105 1	6 3	N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 2		N	-0-			-0-
02	5 N	NO RPT	-0-	-5 B	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562		PERF. 8170 - 8180			
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-		58 1	1 3	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

REA-GOL (13300 SD)		75028 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850											
STOCKTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241167		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 15540		PERF.13320 - 13356			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	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 06/21/2017		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 2434 - 2438	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	85	1	9	2	N	-0-	-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (3300)		75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

G. & M. ENERGY COMPANY		292290								
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

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

REFUGIO-FOX (5000)		75612 576		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
FOX, W. J.		WELL #:		RRCID -> 003898		COMPL. DATE 05/08/1961		TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009		
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-	61
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014								

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

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 34		RRCID -> 291202		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257		
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
G. & M. ENERGY COMPANY		292290								
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395		
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336		
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
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIGUELITA SCANIO		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		218314								
		WELL #: 26		RRCID -> 294817		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350		
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
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	121	-0-	-65	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	Y	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	Y	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	31	RRCID ->	290745	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6434 - 6441	
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	10	RRCID ->	207964	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552 - 6555	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6604 - 6607	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (1600)		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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
REFUGIO HEARD (4500)		75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411										
REA, W. L.		WELL #:	4	RRCID ->	003912	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4515 - 4518	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
HEARD, A. W. J.		WELL #:	2	RRCID ->	063576	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	6222 PERF. 5578 - 5584	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	33	RRCID ->	282743	COMPL. DATE	06/13/2014	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6431 - 6533	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MIGUELITA SCANIO		WELL #:		37		RRCID ->		293659		COMPL. DATE		07/20/2022		TOTAL DEPTH		7400		PERF. 6386 - 6396	
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	Y	-0-										-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2	Y	-0-										-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-										-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-										-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-										-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT										-0-

REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991								
ROOKE, P. H.		WELL #:	43	RRCID ->	142788	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	6183 PERF. 1824 - 1834	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
LAMBERT, J. A.		745991								
		WELL #:	9	RRCID ->	066561	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO NEW (1900) //CONT.// 75654 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO										
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768										
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A										
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 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										
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO NEW (5190) 75654 459 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991										
ROOKE WELL #: 5 RRCID -> 288967 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294										
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
REFUGIO NEW (6800) 75654 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO										
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991										
ROOKE WELL #: 7 RRCID -> 291543 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6806 - 6809										
09 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02 T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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										
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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										
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		129
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

REFUGIO OLD		//CONT.//	75668 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
EMERALD OIL & GAS LC			250964						
OBRIEN, J. J.		WELL #:		RRCID -> 225547	COMPL. DATE 02/25/2006	TOTAL DEPTH 6492	PERF. 5434	-	5446
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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			138
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			138
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			138
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014									

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782			CNTY: REFUGIO			
M. E. O'CONNOR		WELL #:	D 1	RRCID -> 293447	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 3413	-	3420
09	8100 #	7470	-0-	-630	-0-	7470 2			-0-
10	8370 #	6417	-0-	-1953	-0-	6417 2			-0-
11	6270 #	3736	-0-	-2534	-0-	3736 2			-0-
12	7719 #	3341	-0-	-4378	-0-	3341 2			-0-
01	7719 #	1749	-0-	-5970	-0-	1749 2			-0-
02	7221 #	1157	-0-	-6064	-0-	1157 2			-0-

WYRICK & HUGHES			945880			CNTY: REFUGIO			
RYALS, SHELLY		WELL #:	7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3466	-	3470
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022 - WELL PLUGGED 10/18/22										

REFUGIO OLD (5600)		75668 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468								
RYALS ESTATE -P-		WELL #:	5	RRCID ->	037001	COMPL. DATE	07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823 PERF. 5684 - 5686	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23										

REFUGIO OLD (6200)		75668 765		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	32	RRCID ->	290877	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6268 - 6276	
09	4002 N	289	-0-	-3713 B	-0-	289 2	Y	-0-		-0-
10	496 N	344	-0-	-152 B	-0-	344 2	Y	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 2	Y	-0-		-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	Y	-0-		-0-
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	36	RRCID ->	281284	COMPL. DATE	10/12/2016	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6554 - 6557	
09	DLQ G-10	280	-0-	280	556	280 2	N	-0-		-0-
10	888 N	332	-0-	-556	-0-	332 2	N	-0-		-0-
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2	N	-0-		-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2	N	-0-		-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) PALOMA OPERATING, LLC SHAY		75668 945 100344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	1	RRCID ->	221898	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7782 - 7786	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			144
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			144
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			144
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			144
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	69 1		75
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			75

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC SCANIO, MIGUELITA		218314		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		WELL #:	18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6590 - 6594	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) B D PRODUCTION CO., INC. REIFFERT "D"		75745 700 040190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
		WELL #:	4	RRCID ->	214750	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5528 - 5578	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1860 N	1844	-0-	-16	-0-	174 1	1664 2	N	5		51
10		2046 N	1284	-0-	-762	-0-	174 1	1110 2	N	-0-		51
11		1710 N	968	-0-	-742	-0-	126 1	840 2	N	2		53
12		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	180 1	1991 2	N	5		58
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	144 1	1618 2	N	1		59
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	162 1	1658 2	N	-0-		59

RENGER (WILCOX 10300) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK G.U. 1		75947 750 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	3	RRCID ->	278668	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	11560 - 11784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC KLM		75947 850 301273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		WELL #:	1	RRCID ->	278880	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	12723	PERF.	11512 - 11525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2880 X	2718	-0-	-162 B	-5715	624 1	1915 2	N	114		162
10		2914 X	2853	-0-	-61 B	-5715	54 4	125 9				
11		2820 X	2870	-0-	50 B	-5665	645 1	1983 2	N	126	194 1	94
12		2914 X	2653	-0-	-261 B	-5665	86 4	139 9				
01		2852 X	2506	-0-	-346 B	-5665	613 1	2002 2	N	167	199 1	62
02		2784 N	2436	-0-	-348 B	-5665	71 4	184 9				
							477 1	1960 2	N	150	170 1	42
							51 4	165 9				
							477 1	1797 2	N	142	149 1	35
							76 4	156 9				
							447 1	1797 2	N	132		167
							47 4	145 9				

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	216425	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	14612	PERF.13072	- 13354	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13290	- 13760	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	223464	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13760	- 13814	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK				WELL #:	1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.12630	- 13776	
09	240 N	796	-0-	556 B	-1447867	62	1	734	2	Y	-0-			78
10	248 N	1140	-0-	892 B	-1446975	18	1	863	2	Y	235			313
						259	9							
11	240 N	652	-0-	412 B	-1446563	7	1	628	2	Y	15			328
						17	9							
12	248 N	739	-0-	491 B	-1446072	8	1	724	2	Y	6	168	1	166
						7	9							
01	248 N	524	-0-	276 B	-1445796	6	1	507	2	Y	10			176
						11	9							
02	232 N	823	-0-	591 B	-1445205	808	2	15	9	Y	14			190

RODEN GAS UNIT NO.1				WELL #:	1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484	- 13910	
09	1740 N	152	-0-	-1588 B	-0-	12	1	140	2	N	-0-			41
10	1395 N	297	-0-	-1098 B	-0-	6	1	291	2	N	-0-			41
11	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	2	1	190	2	N	-0-			41
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	3	1	280	2	N	-0-			41
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	5	1	447	2	N	-0-			41
02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-			41

RODEN GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13992	- 14050	
09	300 N	204	-0-	-96 B	-0-	16	1	188	2	N	-0-			93
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	5	1	253	2	N	-0-			93
11	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	3	1	267	2	N	-0-			93
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	3	1	230	2	N	-0-			93
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	3	1	259	2	N	-0-			93
02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322	2			N	-0-			93

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534								
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
09		600 N	586	-0-	-14 B	-0-	46 1	540 2	Y		-0-					60
10		620 N	554	-0-	-66 B	-0-	11 1	543 2	Y		-0-					60
11		600 N	514	-0-	-86 B	-0-	5 1	509 2	Y		-0-					60
12		620 N	573	-0-	-47 B	-0-	6 1	567 2	Y		-0-					60
01		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	7 1	574 2	Y		-0-					60
02		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 2		Y		-0-					60

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022								
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-	1 1	14 2	Y		-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y		-0-					-0-
12		31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		Y		-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-					-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184								
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-

RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466								
09		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	45 1	540 2	Y		-0-					-0-
10		589 N	523	-0-	-66 B	-0-	11 1	512 2	Y		-0-					-0-
11		570 N	451	-0-	-119 B	-0-	5 1	446 2	Y		-0-					-0-
12		620 N	561	-0-	-59 B	-0-	6 1	555 2	Y		-0-					-0-
01		606 N	606	-0-	-0- B	-0-	7 1	599 2	Y		-0-					-0-
02		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		Y		-0-					-0-

RIC-JOHN (3250)		76286 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917														
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS		WELL #: 2W		RRCID -> 224709		COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					-0-

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832		PERF. 5515 - 5520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	25 1	1981 2	N	-0-			172
10	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	27 1	2125 2	N	-0-			172
11	1560 N	10	-0-	-1550	-0-	1 1	9 2	N	-0-			172
12	2077 N	291	-0-	-1786	-0-	4 1	287 2	N	-0-			172
01	2108 N	852	-0-	-1256	-0-	15 1	836 2	N	1			173
						1 9						
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	20 1	1497 2	N	-0-			173

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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIVERDALE (REKLAW SEG B)		77017 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 296543		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8479 - 8484		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

ROCHE (-B-)		77538 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 295403		COMPL. DATE 04/30/2023		TOTAL DEPTH 7235		PERF. 6737 - 6896		
09	18480 X	1719	-0-	-16761	-0-	1608 2	111 9	N	101			189
10	19096 X	-0-	-0-	-19096	-0-			N	268	175 1		282
11	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-			N	-0-			282
12	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-			N	-0-			282
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			282
02	1653 X	311	-0-	-1342	-0-	148 2	163 9	N	148	338 1		92

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

SALIDA EXPLORATION, LLC			744095			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
ROCHE			WELL #: 1			RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

ROCHE			WELL #: 11			RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395		N	NO RPT			-0-	
02	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		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)			78837 020			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.			089937									
TURNBOW			WELL #: 1			RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			37	
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006												

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
FLETCHER OPERATING, LLC 273611												
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 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	
09	7394 X	7394	-0-	-0- B	-0-	7303 2	91 9	N	83	176 1	68	
10	8412 X	8412	-0-	-0- B	-0-	217 1	8084 2	N	101	84 1	85	
						111 9						
11	8342 X	8342	-0-	-0- B	-0-	269 1	7944 2	N	117		202	
						129 9						
12	8683 X	8683	-0-	-0- B	-0-	1010 1	7544 2	N	117	173 1	146	
						129 9						
01	8360 X	8360	-0-	-0- B	-0-	762 1	7490 2	N	98	176 1	68	
						108 9						
02	8224 X	8224	-0-	-0- B	-0-	479 1	7623 2	N	111	99 1	80	
						122 9						

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823												
09	4926 X	4926	-0-	-0- B	-0-	4880 2	46 9	N	42		84	
10	5311 X	5311	-0-	-0- B	-0-	138 1	5117 2	N	51	104 1	31	
						56 9						
11	5048 X	5048	-0-	-0- B	-0-	164 1	4828 2	N	51		82	
						56 9						
12	4123 X	1207	-0-	-2916 B	-0-	142 1	1059 2	N	5	52 1	35	
						6 9						
01	4302 X	4302	-0-	-0- B	-0-	394 1	3865 2	N	39		74	
						43 9						
02	3857 X	803	-0-	-3054 B	-0-	435 1	302 2	N	60	85 1	49	
						66 9						

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		45	
10	2015 N	4	-0-	-2011 B	-0-	4 2		N	-0-		45	
11	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		45	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		45	
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-		45	
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-		45	

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												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57	

WELDERXP LTD. 907320												
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-	

RUDMAN, W. (LULING 6790)			78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
MCFALL-KERBY			WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7163 - 7164	
M	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

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
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-

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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUNGE, E. (ROEDER)			78902 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
2 D OIL & GAS LLC			953828									
GISLER-ESCAMILLA			WELL #: 1ST		RRCID -> 239818		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 4358 - 4702	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)			78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057									
JANSSEN -A-			WELL #: 1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF.10306 - 10312	
09	2730	2035	-0-	-695	-0-	2029	2	6	9	Y	5	63
10	2821	565	-0-	-2256	-0-	564	2	1	9	Y	1	64
11	2520 N	83	-0-	-2437	-0-	81	2	2	9	Y	2	66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT	66

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

RYAN (WILCOX 10,600)			79140 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
KLIMITCHEK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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	630 N	630	-0-	-0-	-0-	49 1	581 2	N	-0-		21
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	13 1	622 2	N	-0-		21
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	5 1	526 2	N	-0-		21
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	7 1	600 2	N	8	6 1	23
						9 9					
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	7 1	544 2	N	6		29
						7 9					
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-		29

KLIMITCHEK			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	480 N	477	-0-	-3	-0-	37 1	437 2	N	3		157
						3 9					
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	13 1	610 2	N	18		175
						20 9					
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	5 1	513 2	N	12		187
						13 9					
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	7 1	619 2	N	9	180 1	16
						10 9					
01	651 N	551	-0-	-100	-0-	6 1	534 2	N	10		26
						11 9					
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	588 2	19 9	N	17		43

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	8 1	97 2	Y	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	3 1	138 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	4	-0-	-116	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	2 1	144 2	Y	-0-		-0-
01	155 N	28	-0-	-127	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	118 2	13 9	Y	12		12

SAINT ARMO (MACKHANK)			79595 250 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.			884527								
SCHENDEL A			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	3450 X	1802	-0-	-1648	-0-	1771 3	31 9	N	28	28 8	43
10	3565 X	1699	-0-	-1866	-0-	1667 3	32 9	N	29	29 8	43
11	2670 X	1611	-0-	-1059	-0-	1600 3	11 9	N	10	10 8	43
12	2759 X	1388	-0-	-1371	-0-	1381 3	7 9	N	6	6 8	43
01	2759 X	1317	-0-	-1442	-0-	1302 3	15 9	N	14	14 8	43
02	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1988 3	19 9	N	17	17 8	43

SCHENDEL A			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	8010 X	7300	-0-	-710	-0-	7253 3	47 9	N	43	43 8	135
10	7688 X	5781	-0-	-1907	-0-	5723 3	58 9	N	53	53 8	135
11	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7745 3	15 9	N	14	14 8	135
12	7533 X	7296	-0-	-237	-0-	7286 3	10 9	N	9	9 8	135
01	7533 X	7244	-0-	-289	-0-	7218 3	26 9	N	24	24 8	135
02	7511 X	6967	-0-	-544	-0-	6811 3	156 9	N	142	178 1 24 8	75

PATTON			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	3720 X	3	-0-	-3717	-0-	3 3		N	-0-		136
10	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-		136
11	270 X	1	-0-	-269	-0-	1 3		N	-0-		136
12	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	2049 3	1 9	N	1	1 8	136
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	3	3 8	136
02	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	2	2 8	136

OIL AND GAS DIVISION

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)												
VENTEX OPERATING CORP.												
SCHEDEL A												
WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PATTON UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538												
09	2400 #	2013	-0-	-387	-0-	2011	3	2	9	N	2 8	38
10	2480 #	1384	-0-	-1096	-0-	1382	3	2	9	N	2 8	38
11	2400 #	2151	-0-	-249	-0-	2150	3	1	9	N	1 8	38
12	2077 #	1870	-0-	-207	-0-	1870	3			N	-0-	38
01	2077 #	1738	-0-	-339	-0-	1737	3	1	9	N	1 8	38
02	2088 N	1713	-0-	-375	-0-	1712	3	1	9	N	1 8	38

SALEM (860)												
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO												
MCCAN, C. K. JR. ET AL												
WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990												
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-

SALEM (1100)												
CXL ENERGY LLC												
MCCAN, C. K. JR. "C"												
WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166												
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT	-0-

SALEM (1300)												
CXL ENERGY LLC												
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"												
WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO												
MCCAN, JR. ET AL												
WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399												
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			N	-0-	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-	-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-	-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B DENY	-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

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 141990 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 1628 - 1635

09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 29 RRCID -> 207901 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 2557 PERF. 1790 - 1800

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD		424737										
WELL #:		1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
APV MCCAMEY LLC ELEANOR		028617										
WELL #:		1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"		195770										
WELL #:		6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		760221										
WELL #:		2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2790 - 2824				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921										
WELL #:		1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
DIEBEL "C"												
WELL #:		1		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				10/04/2023						

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
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2023							
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221									
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:	37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3940 - 3946
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 1	RRCID ->	239477	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733	PERF.	3036 - 3039
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
MUSSELMAN GU		WELL #:	1	RRCID ->	239397	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	5164	PERF.	2992 - 2996
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT			10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT			10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT			10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT			10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT			10
		PLUGGED AND ABANDONED		02/14/2022							
											WELL PLUGGED 2/14/2022
SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		80117 282		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
CREST PETROLEUM, LLC		189894									
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:	3 U	RRCID ->	004052	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)		//CONT.//		80117 282	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC		//CONT.//		189894										
STATE TRACT 72		WELL #:		1	RRCID ->	047204	COMPL. DATE	10/06/1969	TOTAL DEPTH	8510	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)				80117 407	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC				189894										
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:		1	RRCID ->	112255	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	7970	PERF. 7507 - 7512			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022 - WELL PLUGGED 1/28/22														

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)				80117 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN							
CREST PETROLEUM, LLC				189894										
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:		3 L	RRCID ->	004054	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7556 - 7576			
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT			8

SAN DOMINGO (7700)				80193 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.				833587										
FAIN-BECK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	004068	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	7951	PERF. 7700 - 7730			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)				80280 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC				525398										
PICKETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259567	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	13799	PERF.16199 - 17912			
09	810 N	357	-0-	-453	-0-	357	3			N	-0-			619
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	156	3	768	9	N	698	698	1	619
11	690 N	173	-0-	-517	-0-	173	3			N	-0-			619
12	372 N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-			619
01	899 N	70	-0-	-829	-0-	70	3			N	-0-			619
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149	3			N	-0-			619

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
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	218 1	64 2	N	-0-		4
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	127 1	38 2	N	-0-		4
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	98 1	37 2	N	-0-		4
12	248 N	76	-0-	-172	-0-	57 1	19 2	N	-0-		4
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		4
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	95 1	33 2	N	-0-		4
SANGER HEIRS 392		WELL #: 1LT		RRCID -> 114492		COMPL. DATE 12/14/1984		TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344			
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	359 1	105 2	N	-0-		135
10	341 N	262	-0-	-79	-0-	203 1	59 2	N	-0-		135
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	282 1	105 2	N	-0-		135
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	109 1	37 2	N	-0-		135
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		135
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	176 1	61 2	N	-0-		135
SANGER HEIRS 391		WELL #: 4LT		RRCID -> 116097		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473			
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	321 1	94 2	N	-0-		-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	214 1	59 2	N	-0-		-0-
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	211 1	79 2	N	-0-		-0-
12	341 N	240	-0-	-101	-0-	179 1	61 2	N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	290 N	184	-0-	-106	-0-	137 1	47 2	N	-0-		-0-
SANGER HEIRS 391		WELL #: 2		RRCID -> 175634		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330			
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	261 1	77 2	N	-0-		-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	210 1	61 2	N	-0-		-0-
11	270 N	144	-0-	-126	-0-	105 1	39 2	N	-0-		-0-
12	279 N	133	-0-	-146	-0-	99 1	34 2	N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	111 1	39 2	N	-0-		-0-
SARCO CREEK (2800)		81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE		WELL #: 34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870			
09	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	817 1	2692 2	N	-0-		54
10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	2209 1	1433 2	N	-0-		54
11	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	1556 1	2027 2	N	-0-		54
12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	983 1	2663 2	N	-0-		54
01	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1179 1	2469 2	N	-0-		54
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	1142 1	2306 2	N	-0-		54
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BUNDICK		WELL #: 2		RRCID -> 200172		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 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) GAS LIFT(L)	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	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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

M 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
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-

SARCO CREEK (4800)		81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
WOOD, CARRIE G.		WELL #:		RRCID -> 190198		COMPL. DATE 04/19/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967	
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		39
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	39 1	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017									

WOOD "H"		WELL #:		RRCID -> 190438		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		77
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023									

WOOD		WELL #:		RRCID -> 212522		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020									

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
WOOD		WELL #:		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WOOD		WELL #:		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098	
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-

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
HEARD, V. E.		WELL #:		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARCO CREEK, WEST (4650) 81083 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE-HARKINS WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022																

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAWFISH (WILCOX 10400)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
MCCABE ETAL GU														
81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
419886														
WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511														
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	
09		116346 X	116346	-0-	-0- B	-0-	107848	2	8498	9	Y	7725	7674	655
10		112127 X	92125	-0-	-20002 B	-0-	83491	2	8634	9	Y	7849	7842	662
11		114692 X	114692	-0-	-0- B	-0-	106259	2	8433	9	Y	7666	7555	773
12		114365 X	114365	-0-	-0- B	-0-	105603	2	8762	9	Y	7965	7970	768
01		108440 X	108440	-0-	-0- B	-0-	99533	2	8907	9	Y	8097	7980	885
02		102698 X	102698	-0-	-0- B	-0-	94860	2	7838	9	Y	7125	7452	558

MCCABE ETAL GU														
WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966														
09		74127 X	74127	-0-	-0- B	-0-	70225	2	3902	9	Y	3547	3524	317
10		75090 X	75090	-0-	-0- B	-0-	70999	2	4091	9	Y	3719	3716	320
11		71757 X	71757	-0-	-0- B	-0-	68017	2	3740	9	Y	3400	3351	369
12		75551 X	75551	-0-	-0- B	-0-	71829	2	3722	9	Y	3384	3386	367
01		68960 X	68960	-0-	-0- B	-0-	65130	2	3830	9	Y	3482	3432	417
02		64931 X	59728	-0-	-5203 B	-0-	56354	2	3374	9	Y	3067	3208	276

BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476														
09		54960 X	50370	-0-	-4590 B	-0-	45551	2	4819	9	Y	4381	4281	544
10		56792 X	51593	-0-	-5199 B	-0-	46773	2	4820	9	Y	4382	4331	595
11		54960 X	49560	-0-	-5400 B	-0-	45044	2	4516	9	Y	4105	4037	663
12		56792 X	50707	-0-	-6085 B	-0-	45728	2	4979	9	Y	4526	4640	549
01		48729 X	48729	-0-	-0- B	-0-	44403	2	4326	9	Y	3933	3432	1050
02		44812 X	44812	-0-	-0- B	-0-	42069	2	2743	9	Y	2494	2776	768

COOK-KAISER GU														
WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328														
09		90480 X	90480	-0-	-0- B	-0-	79350	2	11130	9	Y	10118	9988	948
10		92132 X	90939	-0-	-1193 B	-0-	79947	2	10992	9	Y	9993	10113	828
11		89160 X	88112	-0-	-1048 B	-0-	77457	2	10655	9	Y	9686	9563	951
12		97048 X	97048	-0-	-0- B	-0-	86612	2	10436	9	Y	9487	9382	1056
01		109411 X	109411	-0-	-0- B	-0-	98682	2	10729	9	Y	9754	9841	969
02		101521 X	101521	-0-	-0- B	-0-	92172	2	9349	9	Y	8499	8619	849

MCCABE ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538														
09		34050 X	27214	-0-	-6836 B	-0-	25274	2	1940	9	Y	1764	1752	438
10		35185 X	9395	-0-	-25790 B	-0-	8649	2	746	9	Y	678	677	439
11		34050 X	31819	-0-	-2231 B	-0-	30151	2	1668	9	Y	1516	1494	461
12		35185 X	12734	-0-	-22451 B	-0-	12007	2	727	9	Y	661	661	461
01		37088 X	37088	-0-	-0- B	-0-	35364	2	1724	9	Y	1567	1544	484
02		36480 X	36480	-0-	-0- B	-0-	35184	2	1296	9	Y	1178	1232	430

BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428														
09		98426 X	98426	-0-	-0- B	-0-	88382	2	10044	9	Y	9131	9238	394
10		99293 X	99293	-0-	-0- B	-0-	89343	2	9950	9	Y	9045	8769	670
11		95102 X	95102	-0-	-0- B	-0-	85673	2	9429	9	Y	8572	8581	661
12		96426 X	96426	-0-	-0- B	-0-	87001	2	9425	9	Y	8568	8588	641
01		96548 X	96548	-0-	-0- B	-0-	86880	2	9668	9	Y	8789	8921	509
02		95533 X	95533	-0-	-0- B	-0-	85668	2	9865	9	Y	8968	9033	444

LINDER ETAL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650														
09		57672 X	57672	-0-	-0- B	-0-	52489	2	5183	9	Y	4712	4706	382
10		57541 X	57541	-0-	-0- B	-0-	52802	2	4739	9	Y	4308	4490	200
11		58865 X	58865	-0-	-0- B	-0-	54007	2	4858	9	Y	4416	4255	361
12		55643 X	55643	-0-	-0- B	-0-	51383	2	4260	9	Y	3873	3721	513
*01		50415 X	50415	-0-	-0- B	-0-	46591	2	3824	9	Y	3476	3401	588
02		41412 X	NO RPT	-0-	-41412 B	-0-					Y	NO RPT		588

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.// 81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886												
MCCABE ETAL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294204		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482				
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		55040 X	55040	-0-	-0- B	-0-	48315 2	6725 9	Y	6114	6331 1			581
10		53994 X	53994	-0-	-0- B	-0-	47220 2	6774 9	Y	6158	6225 1			514
11		55498 X	55498	-0-	-0- B	-0-	48831 2	6667 9	Y	6061	6269 1			306
12		57652 X	57652	-0-	-0- B	-0-	50835 2	6817 9	Y	6197	5924 1			579
01		53548 X	53548	-0-	-0- B	-0-	46677 2	6871 9	Y	6246	5962 1			863
02		490993 X	490993	-0-	-0- B	-0-	484517 2	6476 9	Y	5887	6172 1			578

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 294749		COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380				
09		71583 X	71583	-0-	-0- B	-0-	63177 2	8406 9	Y	7642	7769 1			549
10		75970 X	75970	-0-	-0- B	-0-	66759 2	9211 9	Y	8374	8230 1			693
11		73082 X	73082	-0-	-0- B	-0-	63996 2	9086 9	Y	8260	8050 1			903
12		73468 X	73468	-0-	-0- B	-0-	65195 2	8273 9	Y	7521	7559 1			865
01		69914 X	69914	-0-	-0- B	-0-	61337 2	8577 9	Y	7797	7819 1			843
02		69842 X	69842	-0-	-0- B	-0-	61974 2	7868 9	Y	7153	7084 1			912

MCCABE ETAL GU		WELL #: 5		RRCID -> 295647		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600				
09		79515 X	79515	-0-	-0- B	-0-	70763 2	8752 9	Y	7956	7904 1			388
10		56675 X	56675	-0-	-0- B	-0-	47545 2	9130 9	Y	8300	8293 1			395
11		54575 X	54575	-0-	-0- B	-0-	44595 2	9980 9	Y	9073	8942 1			526
12		56363 X	56363	-0-	-0- B	-0-	46874 2	9489 9	Y	8626	8631 1			521
01		59095 X	59095	-0-	-0- B	-0-	49613 2	9482 9	Y	8620	8495 1			646
02		48449 X	48449	-0-	-0- B	-0-	40386 2	8063 9	Y	7330	7667 1			309

MCCABE ETAL GU		WELL #: 6		RRCID -> 295750		COMPL. DATE 08/27/2023				TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522				
09		70431 X	58753	-0-	-11678 B	-0-	51230 2	7523 9	Y	6839	6960 1			256
10		73707 X	73707	-0-	-0- B	-0-	64819 2	8888 9	Y	8080	7785 1			551
11		70252 X	70252	-0-	-0- B	-0-	62396 2	7856 9	Y	7142	7180 1			513
12		69982 X	69982	-0-	-0- B	-0-	61901 2	8081 9	Y	7346	7031 1			828
01		62704 X	62704	-0-	-0- B	-0-	56127 2	6577 9	Y	5979	5763 1			1044
02		104592 X	104592	-0-	-0- B	-0-	94520 2	10072 9	Y	9156	9908 1			292

COOK-KAISER GU		WELL #: 2		RRCID -> 296278		COMPL. DATE 12/07/2023				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396				
12		DELQ PR	44799	-0-	44799 B	44799	39729 2	5070 9	Y	4609	4167 1			442
01		116218 X	71419	-0-	-44799 B	-0-	64070 2	7349 9	Y	6681	6664 1			459
02		95699 X	95699	-0-	-0- B	-0-	87054 2	8645 9	Y	7859	7982 1			336

KALER ENERGY CORP.		450261		RRCID -> 295643		COMPL. DATE 08/17/2023				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578				
R4 PARTNERS		WELL #: 1												
09		DELQ PR	40751	-0-	40751 B	61170	35795 2	4956 9	N	4505	4655 1			571
10		DELQ PR	61049	-0-	61049 B	122219	53107 2	7942 9	N	7220	7092 1			699
11		191846 X	69627	-0-	-122219 B	-0-	61852 2	7775 9	N	7068	7245 1			522
12		67413 X	67413	-0-	-0- B	-0-	60471 2	6942 9	N	6311	6222 1			611
01		54154 X	54154	-0-	-0- B	-0-	48754 2	5400 9	N	4909	5106 1			414
02		39788 X	NO RPT	-0-	-39788 B	-0-			N	NO RPT				414

SAWFISH (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC BOOTHE GAS UNIT		81265 500 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
BOOTHE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	224292	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14315 - 14354	
09	3060 X	2961	-0-	-99 B	-0-	624	2	2337	3	Y	-0-			-0-
10	3100 X	3077	-0-	-23 B	-0-	604	2	2473	3	Y	-0-			-0-
11	2940 X	2695	-0-	-245 B	-0-	501	2	2194	3	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2664	-0-	-405 B	-0-	448	2	2216	3	Y	-0-			-0-
01	3123 X	3123	-0-	-0- B	-0-	537	2	2586	3	Y	-0-			-0-
*02	3298 X	3298	-0-	-0- B	-0-	735	2	2563	3	Y	-0-			-0-
BOOTHE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.	13994 - 16890	
09	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	212	2	795	3	Y	-0-			-0-
10	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	158	2	646	3	Y	-0-			-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0- B	-0-	193	2	847	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	730	-0-	-324 B	-0-	123	2	607	3	Y	-0-			-0-
01	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	275	2	1328	3	Y	-0-			-0-
*02	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	347	2	1208	3	Y	-0-			-0-
MYRA KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	230259	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	14333	PERF.	14628 - 15101	
09	2299 X	2299	-0-	-0- B	-0-	484	2	1815	3	N	-0-			-0-
10	2683 X	2683	-0-	-0- B	-0-	527	2	2156	3	N	-0-			-0-
11	2040 X	1698	-0-	-342 B	-0-	316	2	1382	3	N	-0-			-0-
12	2108 X	1124	-0-	-984 B	-0-	189	2	935	3	N	-0-			-0-
01	2108 X	1033	-0-	-1075 B	-0-	178	2	855	3	N	-0-			-0-
02	1972 X	1059	-0-	-913 B	-0-	236	2	823	3	N	-0-			-0-
MUENICH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	230767	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	14361	PERF.	15094 - 16782	
09	15120 X	14820	-0-	-300 B	-0-	3122	2	11698	3	Y	-0-			-0-
10	15624 X	15162	-0-	-462 B	-0-	2976	2	12186	3	Y	-0-			-0-
11	15120 X	13358	-0-	-1762 B	-0-	2482	2	10876	3	Y	-0-			-0-
12	15469 X	12878	-0-	-2591 B	-0-	2163	2	10715	3	Y	-0-			-0-
01	15314 X	12452	-0-	-2862 B	-0-	2142	2	10310	3	Y	-0-			-0-
*02	14739 X	14739	-0-	-0- B	-0-	3285	2	11454	3	Y	-0-			-0-
MUENICH GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231752	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	14388	PERF.	14119 - 16558	
09	5010 X	3848	-0-	-1162 B	-0-	811	2	3037	3	N	-0-			-0-
10	5177 X	4692	-0-	-485 B	-0-	921	2	3771	3	N	-0-			-0-
11	5430 X	4108	-0-	-1322 B	-0-	763	2	3345	3	N	-0-			-0-
12	5611 X	5193	-0-	-418 B	-0-	872	2	4321	3	N	-0-			-0-
01	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-	855	2	4116	3	N	-0-			-0-
02	4379 X	3889	-0-	-490 B	-0-	867	2	3022	3	N	-0-			-0-
KEATING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233341	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	14382	PERF.	14116 - 16090	
09	2430 N	2363	-0-	-67 B	-0-	498	2	1865	3	N	-0-			-0-
10	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	464	2	1900	3	N	-0-			-0-
11	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	422	2	1849	3	N	-0-			-0-
12	2449 N	2364	-0-	-85 B	-0-	397	2	1967	3	N	-0-			-0-
01	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-	376	2	1810	3	N	-0-			-0-
02	2204 N	2175	-0-	-29 B	-0-	485	2	1690	3	N	-0-			-0-
MUSSELMAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	233767	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	14413	PERF.	14344 - 16820	
09	10064 X	10064	-0-	-0- B	-0-	2120	2	7944	3	Y	-0-			-0-
10	10325 X	10325	-0-	-0- B	-0-	2027	2	8298	3	Y	-0-			-0-
11	9303 X	9303	-0-	-0- B	-0-	1729	2	7574	3	Y	-0-			-0-
12	10150 X	10150	-0-	-0- B	-0-	1704	2	8446	3	Y	-0-			-0-
01	10392 X	10392	-0-	-0- B	-0-	1788	2	8604	3	Y	-0-			-0-
02	9715 X	8871	-0-	-844 B	-0-	1977	2	6894	3	Y	-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.//		81265 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210									
MUNICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	234214	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	14367	PERF.14396	- 17239	
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

09		5220 X	4915	-0-	-305 B	-0-	1036 2	3879 3	Y	-0-			-0-
10		5363 X	4815	-0-	-548 B	-0-	945 2	3870 3	Y	-0-			-0-
11		4980 X	4169	-0-	-811 B	-0-	775 2	3394 3	Y	-0-			-0-
12		5084 X	3637	-0-	-1447 B	-0-	610 2	3027 3	Y	-0-			-0-
01		5084 X	3828	-0-	-1256 B	-0-	659 2	3169 3	Y	-0-			-0-
02		4553 X	3743	-0-	-810 B	-0-	834 2	2909 3	Y	-0-			-0-

MORROW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246338	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	14387	PERF.14494	- 17381	
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	1200 2	4915 3	N	-0-			-0-
11		3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	683 2	2997 3	N	-0-			-0-
12		3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-	521 2	2583 3	N	-0-			-0-
01		2883 X	1777	-0-	-1106 B	-0-	306 2	1471 3	N	-0-			-0-
02		3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-	744 2	2595 3	N	-0-			-0-

COOK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259558	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14753	PERF.14934	- 17401	
09		6660 X	6441	-0-	-219 B	-0-	1357 2	5084 3	N	-0-			-0-
10		7433 X	7433	-0-	-0- B	-0-	1459 2	5974 3	N	-0-			-0-
11		6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-	1294 2	5671 3	N	-0-			-0-
12		6933 X	6933	-0-	-0- B	-0-	1164 2	5769 3	N	-0-			-0-
01		7440 X	6748	-0-	-692 B	-0-	1161 2	5587 3	N	-0-			-0-
02		6960 X	6066	-0-	-894 B	-0-	1352 2	4714 3	N	-0-			-0-

SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
BROWNING, LANDON		103003											
SCHULZ		WELL #:		1	RRCID ->	080573	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	13988	PERF.13547	- 13699	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023									
NOLEN, H.		WELL #:		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		134
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2001											

GARRISON LTD.		295861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SCHILHAB		1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARVEST PETROLEUM INC.		363117		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
D. MORTON		1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122			
09	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2	N	-0-	239
10	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2	N	-0-	239
11	2640	X	728	-0-	-1912	-0-	542	2	N	169	239
12	1457	X	1224	-0-	-233	-0-	1224	2	N	-0-	239
01	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2	N	-0-	239
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	239

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		2 T		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		2 T		RRCID -> 285303		COMPL. DATE 08/24/2018		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190			
09	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-	-0-
10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	3	N	-0-	-0-
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3	N	-0-	-0-
12	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2	N	-0-	-0-
01	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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			
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/1998											

SHARONLEE (SLIGO)		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926									
MARTIN		WELL #:		RRCID -> 235990		COMPL. DATE 05/11/2011		TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		//CONT.//		237926									
SIMMONS SUBDIVISION UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16776 - 16816	
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	

09		31991 X	31991	-0-	-0-	-0-	31991	2	N	-0-		-0-	
10		32296 X	32296	-0-	-0-	-0-	32296	2	N	-0-		-0-	
11		30594 X	30594	-0-	-0-	-0-	30594	2	N	-0-		-0-	
12		38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	38056	2	N	-0-		-0-	
01		27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	27669	2	N	-0-		-0-	
02		23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	23035	2	N	-0-		-0-	

UMMA RESOURCES, LLC				875670				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING		WELL #:		1	RRCID ->	117743	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	17744	PERF.	16692 - 16794	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WAGNER OIL COMPANY				891175				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SHARONLEE (SWD)		WELL #:		1	RRCID ->	127105	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3605 - 3709	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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	
09		5274 R	5274	-0-	-0-	-0-	1222	1	4052	2	N	-0-	
10		5332 #	5252	-0-	-80	-0-	1231	1	4021	2	N	-0-	
11		5160 #	4993	-0-	-167	-0-	1320	1	3673	2	N	-0-	
12		5456 #	5210	-0-	-246	-0-	997	1	4213	2	N	-0-	
01		5456 #	4704	-0-	-752	-0-	1137	1	3567	2	N	-0-	
02		5104	4316	-0-	-788	-0-	1079	1	3237	2	N	-0-	

SHERIFF (CONSOLIDATED)				83141 030	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395									
BOYD, HENRY C.		WELL #:		3	RRCID ->	151661	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	5770	PERF.	5579 - 5594	
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHOFNER, W.A.				WELL #:	2	RRCID ->	151889	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	5748	PERF.	5574 - 5581
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-	

SHERIFF (CONSOLIDATED) //CONT.// 83141 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																		
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395																		
GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583																		
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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN																		
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395																		
SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A																		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																		
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395																		
SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655																		

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

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642																		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SHOFNER, W. A. WELL #: 13 RRCID -> 134155 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5604 - 5610																		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

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																		

09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
12	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
01	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT					-0-

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
FORMATION RESOURCES LLC		//CONT.//		276936									
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF.	5616 - 5621	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395		WELL #:	1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF.	1876 - 1911
SHOFNER, W. A.													
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIFF (F-4)		83141 304		ASSOCIATED	49B			CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395											
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5675 - 5682	
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-

BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5645 - 5660	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHERIFF (5700 GRETA SAND)		83141 684		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		425395											
SHERIFF GRETA		WELL #:		2	RRCID ->	295921	COMPL. DATE	02/01/2023	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	5710 - 5718	
09	22500	8491	-0-	-14009	38373	8480	2	11	9	N	10		56
10	23250	9393	-0-	-13857	24516	9365	2	28	9	N	25		81
11	22500	9109	-0-	-13391	11125	9098	2	11	9	N	10		91
12	23250	9026	-0-	-14224	-0-	9015	2	11	9	N	10		101
01	9393 #	9165	-0-	-228	-0-	9102	2	63	9	N	57	150 1	8
02	8816 #	7937	-0-	-879	-0-	7868	2	69	9	N	63	49 1	22

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
 WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022													

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			822
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022 - WELL PLUGGED 2/2/2022													

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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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	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

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

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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3				N	NO RPT				-0-

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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MCDONALD, A.B.			WELL #: 1		RRCID -> 107773			COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)			83148 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548												
FRERICH, F. L.			WELL #: 2		RRCID -> 139303			COMPL. DATE 07/22/1991			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1392				Y	180	275	1		60
10	DLQ	G-10	470	-0-	470	1862				Y	185	167	1		78
11	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3447	266	2	204	9	Y	172	158	1	92
12	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	5273	1396	2	189	9	Y	218	179	1	131
01	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	7025	1586	2	240	9	Y	160	175	1	116
02	2900	N	1330	-0-	-1570	5455	1576	2	176	9	Y	149	173	1	92

SHERMAN OFFSHORE (1700)			83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104									
STATE TRACT 596-L NE/4			WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF.	1730 - 1736
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	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 720-S			WELL #:	2-U	RRCID ->	149096	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	1660 - 1672
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800)		83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086													
MALONE		WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SINGLETON (PETTUS)		83737 274		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086													
CULLI-MCKAY		WELL #: 1		RRCID -> 286049		COMPL. DATE 01/02/2019		TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 LONG, FRED E. 507647
 LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

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	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SINGLETON, E. (HOCKLEY) 83740 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BELLOW OPERATING CO., L. C. 063857
 BEAR CREEK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 157869 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4522 - 4528

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898		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 06/20/2019 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4342 - 4420

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLICK (PETTUS) 84075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WEST TEXAS SYNDICATE LLC. 100310
 RIEDEL, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 130963 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 4174 - 4184

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
 WOFFORD, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 130075 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 3080 - 3140

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2023									

OIL AND GAS DIVISION

SLICK (YEGUA 4760)			84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.			100310													
RIEDEL, MARTHA ANN			WELL #:	1	RRCID ->	138304	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	4762 - 4766				
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

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					95

RIEDEL, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	142829	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	4711 - 4714				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLICK, EAST (2-7600)			84076 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443													
IDEUS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	103293	COMPL. DATE	12/20/1982	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7567 - 7573				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLICK, NE. (7600)			84078 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.			100310													
RIEDEL, W. T. ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	187327	COMPL. DATE	05/12/2001	TOTAL DEPTH	14001	PERF.	7590 - 7596				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")			84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC			254058													
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	096917	COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	12069	PERF.	8990 - 9000				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					87

SLICK, S. (WILCOX "J") ERSKINE ENERGY, LLC WILLMS GU		//CONT.// //CONT.//		84079 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
				254058								
		WELL #:		1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	8934 - 9497
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
09	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	509	1	7761	2	N	107	182 1 35
						118	9					
10	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	694	1	7662	2	N	148	183
						163	9					
11	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	1097	1	7208	2	N	140	176 1 147
						154	9					
12	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	1599	1	7173	2	N	137	173 1 111
						151	9					
01	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	1574	1	7019	2	N	134	177 1 68
						147	9					
02	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	1639	1	6311	2	N	135	163 1 40
						149	9					
ESTATE OF JAMES L. NELSON MARSHALL "B"				254443								
				WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8870 - 8878
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-	160
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	160
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	160
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	160
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-	160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	160
SLIVA (2100) WELDERXP LTD. ORR				84105 248	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
				907320								
				WELL #:	1	RRCID ->	272901	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 2064 - 2084
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SLIVA (2800) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, E. J.				84105 398	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE			
				606605								
				WELL #:	1	RRCID ->	164694	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2751 - 2754
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-0-	-6					N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SLIVA (3600) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, H. F.				84105 744	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
				606605								
				WELL #:	1	RRCID ->	004152	COMPL. DATE	11/01/1952	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3584 - 3594
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-0-	-4					N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787													
HARTZENDORF		WELL #: 1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-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-

SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
TC OIL AND GAS, LLC		840303													
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173

SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713													
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019															

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985													
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				162

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

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

CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198									
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					319	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					326	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					334	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					343	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					351	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					359	

MM BROOKING #3				WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					270	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					278	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					287	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					295	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					303	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					310	

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922									
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

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			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBS, BILLY JOE		WELL #:	2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1798 - 1802	
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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KLIMITCHEK, CARL		WELL #:	2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1794 - 1796	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2757				N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPEAKS (3100)		84978 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
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	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4662				N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
ROBERTSON		WELL #: 1		RRCID -> 185705		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #: 3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720			
09	T. A.	122	-0-	122	464	12	1	110	2	Y	-0-
10	539	X	75	-0-	-464	7	1	68	2	Y	-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150					Y	-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-

ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368			
09	8490	X	7521	-0-	-969	722	1	6799	2	Y	-0-
10	8773	X	8183	-0-	-590	772	1	7411	2	Y	-0-
11	8220	X	3993	-0-	-4227	441	1	3552	2	Y	-0-
12	8858	X	8858	-0-	-0-	706	1	8152	2	Y	-0-
01	8494	X	7149	-0-	-1345	697	1	6452	2	Y	-0-
02	7656	X	7223	-0-	-433	650	1	6573	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	692	-0-	692	2487	66	1	626	2	Y	-0-			-0-
10	3174 X	687	-0-	-2487	-0-	65	1	622	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	87	1	1007	2	Y	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	76	1	708	2	Y	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	64	1	646	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

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

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

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-

ROBERTSON WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	40	1	381	2	N	-0-			19
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	-0-			19
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			19
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	71	1	821	2	N	-0-			19
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	N	-0-			19
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	65	1	662	2	N	-0-			19

SPEAKS (16250 WILCOX) 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428

09	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	192	1	1806	2	Y	58	186	1	36
						64	9							
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	180	1	1732	2	Y	65			101
						72	9							
11	1410 N	657	-0-	-753	-0-	70	1	566	2	Y	19			120
						21	9							
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	196	1	2263	2	Y	113	170	1	63
						124	9							
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	224	1	2072	2	Y	98			161
						108	9							
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	200	1	2027	2	Y	92	169	1	84
						101	9							

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	199050	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.16186 - 17473		
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	205212	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	19375	PERF.16293 - 18916		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400	PERF.15391 - 16616		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14432 - 18590		
09	1380 N	1271	-0-	-109	-0-	122 1	1149 2	Y		-0-			11
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	115 1	1104 2	Y		-0-			11
11	1440 N	789	-0-	-651	-0-	87 1	702 2	Y		-0-			11
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	163 1	1881 2	Y		-0-			11
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	176 1	1626 2	Y		-0-			11
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	169 1	1713 2	Y		-0-			11

SPEAKS N. (FRIO UPPER)		84980 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471											
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 U	RRCID ->	074573	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2865 - 2875		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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		
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900 2			N	-0-			-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 2			N	-0-			-0-
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2			N	-0-			-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2			N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-			-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)				84981 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
GAPP OIL & GAS, LLC				293986										
ROBERTSON				WELL #:	1	RRCID ->	239493	COMPL. DATE	06/11/2015	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	12500 - 12865	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			141
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			141
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			141
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			141
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			141
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			141

MERIT ENERGY COMPANY				561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
RODGERS GU 1				3										
				WELL #:	3	RRCID ->	277255	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	15892	PERF.	12726 - 12876	
09	60	N	30	-0-	-30		2	1	28	2	N	-0-		107
10	31	N	-0-	-0-	-31						N	-0-		107
11	60	N	-0-	-0-	-60						N	-0-		107
12	31	N	-0-	-0-	-31						N	-0-		107
01	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
02	0	N	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)				84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
KELLEY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	193142	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	16940	PERF.	14186 - 14808	
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	224	1	2657	2	Y	2		102
10	2852	X	2219	-0-	-633	-0-	223	1	1995	2	Y	1		103
11	2760	X	2364	-0-	-396	-0-	243	1	2112	2	Y	8		111
12	3069	X	2668	-0-	-401	-0-	309	1	2349	2	Y	9	66 1	54
01	3069	X	2955	-0-	-114	-0-	254	1	2691	2	Y	9		63
02	2784	X	2230	-0-	-554	-0-	271	1	1945	2	Y	13		76

KELLEY GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
				4		195741		01/22/2003			17090			14064 - 14904		
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	36	1	431	2	Y	-0-			12	
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	47	1	416	2	Y	-0-			12	
11	360	N	257	-0-	-103	-0-	26	1	230	2	Y	1			13	
12	496	N	295	-0-	-201	-0-	34	1	261	2	Y	-0-	6 1		7	
01	465	N	385	-0-	-80	-0-	33	1	351	2	Y	1			8	
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	266	2	Y	1			9	

PITTS				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
				3		198091		08/31/2004			17035			13420 - 16178		
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-	

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.//		84982 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STERNBERG, MAGGIE		WELL #:		1	RRCID ->	198693	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	15148	PERF.	13679 - 14953		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		270 N	217	-0-	-53	-0-	17 1	200 2	N	-0-				1
10		279 N	179	-0-	-100	-0-	18 1	161 2	N	-0-				1
11		270 N	259	-0-	-11	-0-	27 1	232 2	N	-0-				1
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	32 1	242 2	N	-0-				1
01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	25 1	268 2	N	-0-				1
02		261 N	213	-0-	-48	-0-	26 1	187 2	N	-0-				1

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226380	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	18200	PERF.	13838 - 16485
09	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	508 1	6040 2	Y	13			146
						14 9						
10	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	656 1	5858 2	Y	22			168
						24 9						
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	619 1	5375 2	Y	28			196
						31 9						
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	549 1	4177 2	Y	24	106 1		114
						26 9						
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	620 1	6562 2	Y	30			144
						33 9						
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	543 1	3901 2	Y	23			167
						25 9						

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	47 1	160 2	N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	101 2	N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	97 2	N	-0-			-0-
02	203 N	27	-0-	-176	-0-	3 1	24 2	N	-0-			-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500		RRCID ->	061422	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A
POHL, O. A.		WELL #:		1							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)		84984 104		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HARVEST PETROLEUM INC.		363117										
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		WELL #:		2 C	RRCID ->	285347	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	2961 - 2969
09	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3891 2			N	-0-		-0-
10	4140 R	4140	-0-	-0-	-0-	4140 2			N	-0-		-0-
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
12	4154	4433	-0-	279	-0-	4433 2			N	-0-		-0-
01	12987	8431	-0-	-4556	-0-	8431 2			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)				84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280						
PILGREEN				WELL #: 3	RRCID -> 171218	COMPL. DATE 09/07/1998	TOTAL DEPTH 15103	PERF.14728	- 14750	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PILGREEN				WELL #: 7	RRCID -> 176547	COMPL. DATE 02/28/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14730	- 14750	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MIGL-QUINN				WELL #: 9	RRCID -> 242924	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14740	- 14796	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
MIGL-MITCHELL				WELL #: 5	RRCID -> 172630	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14652	- 14700	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MIGL MITCHELL				WELL #: 3	RRCID -> 214568	COMPL. DATE 09/11/2010	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)				84984 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, LLC				100222						
ZALMAN				WELL #: 3	RRCID -> 185148	COMPL. DATE 12/02/2006	TOTAL DEPTH 13615	PERF.12026	- 12134	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					61

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671																
EAVES WELL #: 5 RRCID -> 219896 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		14 N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	2	N	-0-		23	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23	
12		40 N	40	-0-	-0-	-0-		3	1	37	2	N	-0-		23	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23	

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280																
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266																
09		9000 X	194	-0-	-8806	-0-		14	1	180	2	N	-0-		180	
10		9269 X	-0-	-0-	-9269	-0-						N	-0-		180	
11		7500 X	-0-	-0-	-7500	-0-						N	-0-		180	
12		6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-						N	-0-		180	
01		3813 X	168	-0-	-3645	-0-		18	1	150	2	N	-0-		180	
02		174 X	NO RPT	-0-	-174	-0-						N	NO RPT		180	

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12		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-	

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		133	
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-		2	1	13	2	N	-0-		133	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		133	

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
12		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-	

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246																
09		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		290	1	3661	2	N	118	177	1	131
								130	9							
10		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-		318	1	3594	2	N	163	178	1	116
								179	9							
11		3930 X	3829	-0-	-101	-0-		15	1	3594	2	N	200	180	1	136
								220	9							
12		4650 X	3822	-0-	-828	-0-		309	1	3454	2	N	54			190
								59	9							
01		4650 X	3174	-0-	-1476	-0-		322	1	2793	2	N	54	179	1	65
								59	9							
02		3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-						N	NO RPT			65

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286												
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	122	1	1542	2	N	32	122
						35	9					
10	1953 N	1755	-0-	-198	-0-	135	1	1525	2	N	86	208
						95	9					
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	N	95	124
						105	9				179	1
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1483	2	N	93	217
						102	9					
*01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	134	1	1160	2	N	87	122
						96	9				182	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	122
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164												
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-	-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369												
09	1080 N	288	-0-	-792	-0-	29	1	259	2	Y	-0-	55
10	496 N	149	-0-	-347	-0-	18	1	129	2	Y	2	57
						2	9					
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	465	2	Y	-0-	57
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-	57
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	Y	3	60
						3	9					
02	522 N	105	-0-	-417	-0-	11	1	94	2	Y	-0-	60
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280											
PILGREEN			WELL #: 4R		RRCID -> 164727		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812					
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14		

MIGL-QUINN			WELL #: 2		RRCID -> 166858		COMPL. DATE 12/20/1997		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

UPCHURCH			WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852					
09	3000 N	2483	-0-	-517	481	172	1	2177	2	N	122	176	1	212
						134	9							
10	3021 N	2540	-0-	-481	-0-	195	1	2203	2	N	129	176	1	165
						142	9							
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	50	1	2203	2	N	121	173	1	113
						133	9							
12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	191	1	2132	2	N	139	179	1	73
						153	9							
*01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	232	1	2018	2	N	150			223
						165	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223

PILGREEN			WELL #: 6		RRCID -> 173023		COMPL. DATE 02/01/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FRENCH ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EAVES			WELL #: 1		RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280													
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137	

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440													
09	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	-0-	997	1	12590	2	N	-0-	40
10	13833 X	13833	-0-	-0-	-0-	-0-	1123	1	12710	2	N	-0-	40
11	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	-0-	499	1	12710	2	N	-0-	40
12	13547 X	13468	-0-	-79	-0-	-0-	1106	1	12362	2	N	-0-	40
01	13547 X	12246	-0-	-1301	-0-	-0-	1264	1	10982	2	N	-0-	40
02	12673 X	NO RPT	-0-	-12673	-0-	-0-					N	NO RPT	40

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008													
09	720 N	239	-0-	-481	-0-	-0-	18	1	221	2	N	-0-	27
10	651 N	217	-0-	-434	-0-	-0-	18	1	199	2	N	-0-	27
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	199	2	N	-0-	27
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	210	2	N	-0-	27
*01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	N	-0-	27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43	

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
MIGL-MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	170720	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13680 - 13800
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	177539	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	15188	PERF.13760 - 13856
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	2	Y	-0-

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID ->	185348	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13846 - 13942
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FREEMAN		WELL #:		9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.13852 - 13862
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	-0-	-0-
10	1395 N	1142	-0-	-253	-0-	140	1	1002	2	Y	-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	167	1	1281	2	Y	-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	64	1	417	2	Y	-0-
01	1147 N	164	-0-	-983	-0-	23	1	141	2	Y	-0-
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	169	1	1385	2	Y	-0-

FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.13792 - 13802
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	2	Y	-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	Y	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	2	Y	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	2	Y	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14130 - 14140
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222												
ZALMAN		WELL #: 4		RRCID -> 204004		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432						
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 4		RRCID -> 184664		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460						
09	6396 X	3802	-0-	-2594	-0-	295	1	3507	2	Y	-0-			127
10	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	75	1	3597	2	Y	-0-			127
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	35	1	3313	2	Y	-0-			127
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	40	1	3578	2	Y	48	132	1	43
						53	9							
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	44	1	3699	2	Y	5			48
						6	9							
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	1	1	3198	2	Y	-0-			48

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

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	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2			Y	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-		1	1	75	2	Y	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	2			Y	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-		20	2			Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 170015 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

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	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

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	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	3000 N	14644	-0-	11644	24428	1467	1	13177	2	Y	-0-				-0-
10	3100 N	12051	-0-	8951	33379	1479	1	10572	2	Y	-0-				-0-
11	44113 X	10734	-0-	-33379	-0-	1237	1	9497	2	Y	-0-				-0-
12	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	1192	1	7820	2	Y	-0-				-0-
01	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	1196	1	7322	2	Y	-0-				-0-
02	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	891	1	7321	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

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	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

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	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	805	1	7229	2	Y	-0-				-0-
10	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	927	1	6623	2	Y	-0-				-0-
11	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	853	1	6547	2	Y	-0-				-0-
12	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	892	1	5847	2	Y	-0-				-0-
01	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	919	1	5626	2	Y	-0-				-0-
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	663	1	5447	2	Y	-0-				-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

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	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	13	-0-	-111	-0-	2	1	11	2	Y	-0-				-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-				-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-				-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 14950 PERF. 14480 - 14586								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	27	1	238	2	N	-0-					-0-
10	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	25	1	271	2	N	-0-					-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	53	1	178	2	N	-0-					-0-
12	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	26	1	278	2	N	-0-					-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	108	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	25	1	223	2	N	-0-					-0-

TRULL, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	40	1	358	2	N	-0-					41
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	38	1	406	2	N	-0-					41
11	255 N	255	-0-	-0- B	-0-	58	1	197	2	N	-0-					41
12	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	39	1	417	2	N	-0-					41
01	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	57	1	602	2	N	-0-					41
02	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	38	1	334	2	N	-0-					41

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		LEGACY TRUST		WELL #: 03		RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5610 X	4231	-0-	-1379 B	-0-	315	1	3832	2	N	76	170	1			89
10	5145 X	5145	-0-	-0- B	-0-	84	9	330	1	N	255	144	1			200
11	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	281	9	360	1	N	31	130	1			101
12	4764 X	4764	-0-	-0- B	-0-	34	9	300	1	N	286	347	1			40
01	5146 X	2567	-0-	-2579 B	-0-	315	9	180	1	N	70					110
*02	5452 X	-0-	-0-	-5452 B	-0-	77	9			N	116	116	1			110

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400) 84984 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 VICK WELL #: 1 RRCID -> 293492 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453

09	1430 #	-0-	-0-	-1430	-0-		N	-0-		79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

M	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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 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
09	1813	N	1813	-0-	-0-	182	1	1631	2	N	-0-	-0-
10	2008	N	2008	-0-	-0-	172	1	1836	2	N	-0-	-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	137	1	465	2	N	-0-	-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	174	1	1851	2	N	-0-	-0-
01	2015	N	1543	-0-	-472	134	1	1409	2	N	-0-	-0-
02	1842	N	1842	-0-	-0-	189	1	1653	2	N	-0-	-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
 TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (3980) 84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 O'TOOL OIL & GAS, LLC 616966
 CLARK WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M 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
09	2610 X	1881	-0-	-729	-0-	1859 2	22 9	N	20			139
10	2294 X	2287	-0-	-7	-0-	2278 2	9 9	N	8			147
11	2100 X	1594	-0-	-506	-0-	1535 2	59 9	N	54	149 1		52
12	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	1670 2	29 9	N	26			78
01	2046 X	1230	-0-	-816	-0-	1187 2	43 9	N	39			117
02	2146 X	1577	-0-	-569	-0-	1553 2	24 9	N	22			139

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

09	12480 X	-0-	-0-	-12480	-0-			Y	-0-			252
10	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-			Y	-0-			252
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	-0-			252
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			252
*01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			Y	-0-			252
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 249352 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061

09	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-				Y	-0-			175
10	15066	X	-0-	-0-	-15066	-0-				Y	-0-			175
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-				Y	-0-			175
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-				Y	-0-			175
*01	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				Y	-0-			175
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

09	2610	X	94	-0-	-2516	-0-	5	1	86	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
10	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	96	1	1660	3	Y	-0-		-0-
							55	4						
11	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	574	1	10330	3	Y	-0-		-0-
							342	4						
12	217	X	143	-0-	-74	-0-	8	1	128	3	Y	-0-		-0-
							7	4						
01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	459	1	7659	3	Y	-0-		-0-
							568	4						
02	10875	X	2245	-0-	-8630	-0-	119	1	2035	3	Y	-0-		-0-
							91	4						

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365

09	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	1095	1	17979	3	Y	-0-		-0-
							256	4						
10	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	689	1	13293	3	Y	116	90	0
							182	4	128	9				26
11	6120	X	5721	-0-	-399	-0-	294	1	5334	3	Y	19	42	0
							72	4	21	9				3
12	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	337	1	5777	3	Y	26	25	0
							228	4	29	9				4
01	6324	X	5118	-0-	-1206	-0-	271	1	4693	3	Y	14	16	0
							139	4	15	9				2
02	11339	X	4631	-0-	-6708	-0-	280	1	4260	3	Y	14	13	0
							76	4	15	9				3

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	254915	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	13456	PERF.13675	- 15906		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	255054	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	13647	PERF.15749	- 16192	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USZYNSKI GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	256606	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13675	- 17380			
09	6570	X	6089	-0-	-481	-0-	325	1	5280	3	Y	371	354	0	87
							76	4	408	9					
10	6789	X	4098	-0-	-2691	-0-	204	1	3585	3	Y	231	267	0	51
							55	4	254	9					
11	8280	X	5997	-0-	-2283	-0-	294	1	5378	3	Y	224	238	0	37
							79	4	246	9					
12	8556	X	4853	-0-	-3703	-0-	241	1	4224	3	Y	265	261	0	41
							96	4	292	9					
01	8556	X	4136	-0-	-4420	-0-	217	1	3743	3	Y	53	85	0	9
							118	4	58	9					
02	5887	X	4580	-0-	-1307	-0-	242	1	4209	3	Y	41	40	0	10
							84	4	45	9					

SPEARY (HACKNEY 8600)		85043 142		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES						
P1 ENERGY, LLC		631633											
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID ->	146563	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8558	- 8566	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		RRCID ->		242490	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	9667	PERF. 8316	- 8326	
CHANDLER		WELL #:				1							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (MYHAND 8400)		85043 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462								
INGRAM, RUTH		WELL #: 2		RRCID -> 038378		COMPL. DATE 01/06/1966		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462								
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
P1 ENERGY, LLC		631633								
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	86 3	3 9	N	3	19
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 3	2 9	N	2	21
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 3	4 9	N	4	6
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78 3	3 9	N	3	9
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 3	2 9	N	2	11
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644		
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	782 3	24 9	N	22	168
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	723 3	23 9	N	21	189
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	704 3	45 9	N	41	57
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	676 3	22 9	N	20	77
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	599 3	21 9	N	19	96
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	96

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633							
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462						CNTY: KARNES			
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9293
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SPEARY (WILCOX 9500)		85043 710		NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		631633									
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9583 - 9595
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3	N	-0-		35	
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3	N	-0-		35	
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		35	
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-		35	
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3	N	-0-		35	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35	

MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9700 - 9705
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3	N	-0-		-0-	
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504 - 9518
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: KARNES			
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633								
HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9510 - 9526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2017 3	21 9	N	19			209
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	1975 3	101 9	N	92			301
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1874 3	73 9	N	66			367
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1909 3	88 9	N	80	172 1		275
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1620 3	100 9	N	91			366
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			366

SPEARY (2600)				85043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
LYONS		WELL #:		2	RRCID ->	161574	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2527 - 2572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				85044 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	109550	COMPL. DATE	10/22/1983	TOTAL DEPTH	9862	PERF.	9795 - 9801
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	1011	-0-	1011	3706	944 2	67 9	N	61			148
10	14B2 EXT	1379	-0-	1379	5085	1306 2	73 9	N	66			214
11	6540	1455	-0-	-5085	-0-	1377 2	78 9	N	71	173 1		112
12	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1424 2	84 9	N	76			188
01	1364 N	796	-0-	-568	-0-	728 2	68 9	N	62	172 1		78
02	1421 N	740	-0-	-681	-0-	681 1	59 9	N	54			132

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
ATOKA-GOHLKE		WELL #:		1	RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10015 - 10025
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2020												

STINGRAY (EDWARDS)				86170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	225004	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	15029 - 16904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1206 2	183 3	N	3			59
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	845 2	12 3	N	-0-			59
11	120 N	545	-0-	425	-0-	539 2	6 3	N	-0-			59
*12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1422 2	67 3	N	-0-			59
*01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1098 2	303 3	N	-0-			59
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	326 2	342 3	N	-0-			59

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)		86545 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
WALLIS ENERGY, INC. SINCLAIR HUNT		893997		WELL #: 1		RRCID -> 140098		COMPL. DATE 11/13/1991		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7909 - 7972		
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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. ROBERTS		778499		WELL #: 1		RRCID -> 149128		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 8133		PERF. 7753 - 7760		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
FLETCHER OPERATING, LLC STRAUCH		273611		WELL #: 1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 9835 - 9860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

STRAUCH-WILCOX (10800)		86545 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
FLETCHER OPERATING, LLC STRAUCH		273611		WELL #: 1		RRCID -> 213963		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 12030		PERF.10796 - 10856		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. UNDERWOOD ESTATE		048169		WELL #: 1		RRCID -> 269437		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11189 - 11302		
09	13710 X	11660	-0-	-2050	-0-	300	1	11128	2	N	211	192	1	173
						232	9							
10	13516 X	11088	-0-	-2428	-0-	295	1	10547	2	N	224	192	1	205
						246	9							
11	12750 X	11983	-0-	-767	-0-	297	1	11444	2	N	220	194	1	231
						242	9							
12	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	295	1	11430	2	N	239	190	1	280
						263	9							
01	12710 X	9453	-0-	-3257	-0-	233	1	9045	2	N	159	194	1	245
						175	9							
02	11571 X	NO RPT	-0-	-11571	-0-					N	NO RPT			245

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) //CONT.// 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SHINER EXPLORATION, LLC 777367
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	2663	-0-	2663	9973	2447	3	216	9	N	196	341	1			183
10	12068 X	2095	-0-	-9973	-0-	2029	3	66	9	N	60					243
11	4260 X	1156	-0-	-3104	-0-	1105	3	51	9	N	46	179	1			110
12	4402 X	941	-0-	-3461	-0-	899	3	42	9	N	38					148
01	2759 X	722	-0-	-2037	-0-	667	3	55	9	N	50					198
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT					198

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048				N	NO RPT					-0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT					-0-

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																
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-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																
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-
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192																
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-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																
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-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165														
M O	ALLOW 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-316742					Y	-0-			-0-
*10	T. A.	273	-0-	273 B	-316469	1	1	248	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
*11	T. A.	220	-0-	220 B	-316249	1	1	195	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
*12	T. A.	887	-0-	887 B	-315362	7	1	676	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
*01	T. A.	137	-0-	137 B	-315225	1	1	123	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
02	203 N	171	-0-	-32 B	-315225	1	1	140	3	Y	27	27	0	-0-
						30	9							
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238														
*07	1178 X	1073	-0-	-105 B	-171055	15	1	924	3	Y	122	122	0	-0-
						134	9							
*08	T. A.	11948	-0-	11948 B	-159107	94	1	9575	3	Y	2072	2072	0	-0-
						2279	9							
*09	T. A.	207	-0-	207 B	-158900	1	1	109	3	Y	88	88	0	-0-
						97	9							
*10	T. A.	4315	-0-	4315 B	-154585	21	1	3929	3	Y	332	332	0	-0-
						365	9							
*11	T. A.	10586	-0-	10586 B	-143999	67	1	9470	3	Y	954	954	0	-0-
						1049	9							
*12	T. A.	10253	-0-	10253 B	-133746	91	1	9198	3	Y	876	876	0	-0-
						964	9							
*01	T. A.	7632	-0-	7632 B	-126114	37	1	6907	3	Y	625	625	0	-0-
						688	9							
02	10237 X	2842	-0-	-7395 B	-126114	16	1	2554	3	Y	247	247	0	-0-
						272	9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981														
*08	8587 X	7589	-0-	-998 B	-294878	161	1	6120	3	N	1189	1189	0	-0-
						1308	9							
*09	8310 X	7591	-0-	-719 B	-294878	178	1	6177	3	N	1124	1124	0	-0-
						1236	9							
*10	8587 X	6703	-0-	-1884 B	-294878	167	1	5367	3	N	1063	1063	0	-0-
						1169	9							
*11	8310 X	6609	-0-	-1701 B	-294878	147	1	5306	3	N	1051	1051	0	-0-
						1156	9							
*12	8494 X	6311	-0-	-2183 B	-294878	142	1	5088	3	N	983	983	0	-0-
						1081	9							
*01	7843 X	6827	-0-	-1016 B	-294878	182	1	5563	3	N	984	984	0	-0-
						1082	9							
02	7337 X	7631	-0-	294 B	-294584	228	1	6362	3	N	946	946	0	-0-
						1041	9							
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
09	90 X	-0-	-0-	-90 B	-728300					N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93 B	-728300					N	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-728300					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0 B	-728300					N	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0 B	-728300					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0 B	-728300					N	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08		18290 X	14487	-0-	-3803 B	-137711		12789	3	1698	9	N	1544	1544	0		-0-
*09		17490 X	16019	-0-	-1471 B	-137711		14198	3	1821	9	N	1655	1655	0		-0-
*10		17081 X	10665	-0-	-6416 B	-137711		9510	3	1155	9	N	1050	1050	0		-0-
*11		15360 X	13609	-0-	-1751 B	-137711		12379	3	1230	9	N	1118	1118	0		-0-
*12		16554 X	13860	-0-	-2694 B	-137711		12461	3	1399	9	N	1272	1272	0		-0-
*01		16554 X	13007	-0-	-3547 B	-137711		11603	3	1404	9	N	1276	1276	0		-0-
02		15486 X	11166	-0-	-4320 B	-137711		9639	3	1527	9	N	1388	1388	0		-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																	
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-

BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355																	
*08		49879 X	25492	-0-	-24387 B	-0-		22773	3	2719	9	N	2472	2472	0		-0-
*09		39330 X	22724	-0-	-16606 B	-0-		20297	3	2427	9	N	2206	2206	0		-0-
*10		31403 X	21583	-0-	-9820 B	-0-		19243	3	2340	9	N	2127	2127	0		-0-
*11		30390 X	19456	-0-	-10934 B	-0-		17293	3	2163	9	N	1966	1966	0		-0-
*12		27962 X	18621	-0-	-9341 B	-0-		16609	3	2012	9	N	1829	1829	0		-0-
*01		25482 X	17405	-0-	-8077 B	-0-		15460	3	1945	9	N	1768	1768	0		-0-
02		21953 X	15376	-0-	-6577 B	-0-		13638	3	1738	9	N	1580	1580	0		-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608																	
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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024																	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128																	
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 295020 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054												
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632												
*04	8670	X	5103	-0-	-3567	B	-0-	999	1	176	2	132
								2603	3	384	4	
*05	8742	X	3657	-0-	-5085	B	-0-	823	1	422	2	77
								1370	3	207	4	
*06	6913	X	6913	-0-	-0-	B	-0-	1209	1	273	2	71
								3934	3	740	4	
07	7099	X	4408	-0-	-2691	B	-0-	1497	1	197	2	45
								1136	3	1008	4	
*08	7099	X	3851	-0-	-3248	B	-0-	1349	1	168	2	29
								1427	3	500	4	
*09	6870	X	4145	-0-	-2725	B	-0-	1478	1	146	2	48
								1851	3	210	4	
*10	7037	X	6322	-0-	-715	B	-0-	1686	1	162	2	41
								3759	3	255	4	
*11	6810	X	4248	-0-	-2562	B	-0-	849	1	123	2	51
								2483	3	323	4	
*12	7037	X	3221	-0-	-3816	B	-0-	637	1	166	2	52
								1787	3	163	4	
*01	6324	X	4067	-0-	-2257	B	-0-	953	1	164	2	47
								2038	3	394	4	
*02	5887	X	2774	-0-	-3113	B	-0-	600	1	88	2	-0-
								1544	3	238	4	

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073														
M O	ALLOW 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
*05	4557 X	2272	-0-	-2285 B	-0-	531	1	272	2	Y	411	440	1	42
						884	3	133	4					
*06	4410 X	3807	-0-	-603 B	-0-	666	1	150	2	Y	381	384	1	39
						2165	3	407	4					
07	4557 X	3830	-0-	-727 B	-0-	1305	1	172	2	Y	436	437	1	38
						992	3	881	4					
*08	4619 X	4298	-0-	-321 B	-0-	1539	1	191	2	Y	336	347	1	27
						1627	3	571	4					
*09	4459 X	4459	-0-	-0- B	-0-	1619	1	160	2	Y	384	170	0	44
						2028	3	230	4			197	1	
*10	6643 X	6643	-0-	-0- B	-0-	1726	1	166	2	Y	583	570	0	57
						3849	3	261	4					
*11	6937 X	6937	-0-	-0- B	-0-	1369	1	199	2	Y	769	734	0	92
						4003	3	520	4					
*12	6273 X	6273	-0-	-0- B	-0-	1256	1	327	2	Y	765	764	0	93
						3526	3	322	4					
*01	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	1778	1	305	2	Y	660	687	0	66
						3799	3	733	4					
*02	6641 X	4075	-0-	-2566 B	-0-	892	1	130	2	Y	363	429	0	-0-
						2299	3	355	4					

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282														
*05	3619 X	3619	-0-	-0- B	-0-	825	1	423	2	Y	718	770	1	73
						1374	3	207	4					
06	5627 X	5627	-0-	-0- B	-0-	973	1	220	2	Y	613	623	1	63
						3165	3	595	4					
07	3286 X	2494	-0-	-792 B	-0-	784	1	103	2	Y	437	462	1	38
						596	3	530	4					
*08	7285 X	3840	-0-	-3445 B	-0-	1320	1	164	2	Y	427	431	1	34
						1396	3	490	4					
*09	6840 X	4634	-0-	-2206 B	-0-	1630	1	161	2	Y	518	227	0	59
						2041	3	232	4			266	1	
*10	7567 X	7567	-0-	-0- B	-0-	2020	1	194	2	Y	495	506	0	48
						4502	3	306	4					
*11	6193 X	6193	-0-	-0- B	-0-	1314	1	191	2	Y	312	323	0	37
						3845	3	500	4					
*12	6747 X	6747	-0-	-0- B	-0-	1431	1	373	2	Y	509	484	0	62
						4016	3	367	4					
*01	7564 X	5988	-0-	-1576 B	-0-	1526	1	262	2	Y	281	315	0	28
						3261	3	630	4					
*02	7366 X	3600	-0-	-3766 B	-0-	819	1	120	2	Y	205	233	0	-0-
						2109	3	326	4					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
LOVE UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	286233	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.12304 - 16427				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	9300 X	914	-0-	-8386 B	-0-	13	1	15	2	Y	713	842	0		3
						99	3	3	4						
04	9000 X	687	-0-	-8313 B	-0-	16	1	24	2	Y	453	454	0		2
						148	3	1	4						
05	2759 X	-0-	-0-	-2759 B	-0-					Y	175	176	0		1
*06	5760 X	172	-0-	-5588 B	-0-	4	1	2	2	Y	133	133	0		1
						20	3	146	9						
*07	5549 X	-0-	-0-	-5549 B	-0-					Y	1	1	0		1
*08	5549 X	720	-0-	-4829 B	-0-	36	1	43	2	Y	278	277	0		2
						334	3	1	4						
*09	5370 X	1981	-0-	-3389 B	-0-	147	1	214	2	Y	415	415	0		2
						1162	3	1	4						
*10	1496 X	1496	-0-	-0- B	-0-	79	1	147	2	Y	495	495	0		2
						722	3	3	4						
*11	1890 X	1874	-0-	-16 B	-0-	115	1	194	2	Y	520	520	0		2
						991	3	2	4						
*12	3968 X	2026	-0-	-1942 B	-0-	136	1	196	2	Y	631	630	0		3
						1000	3	694	9						
*01	2046 X	1594	-0-	-452 B	-0-	115	1	116	2	Y	601	601	0		3
						697	3	5	4						
*02	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	160	1	138	2	Y	583	582	0		4
						858	3	1	4						

BBG MIXON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286517	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12987	PERF.12847 - 16386
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-

BBG MIXON UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	286518	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12901 - 13359
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-

BBG MIXON UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	286916	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12863	PERF.12931 - 16031
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

BBG MIXON UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	287084	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12853	PERF.12950 - 16071
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963														
M O	ALLOW 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
09	4230 X	4493	-0-	263 B	-74707	611	1	3597	3	Y	259	182	1	198
						285	9							
10	4433 X	4171	-0-	-262 B	-74707	631	1	3251	3	Y	263	380	1	81
						289	9							
*11	4380 X	4140	-0-	-240 B	-74707	666	1	3037	3	Y	397	191	1	287
						437	9							
12	4650 X	4535	-0-	-115 B	-74707	691	1	3470	3	Y	340	380	1	247
						374	9							
01	4650 X	2988	-0-	-1662 B	-74707	524	1	2231	3	Y	212	183	1	276
						233	9							
*02	4350 X	3953	-0-	-397 B	-74707	709	1	2881	3	Y	330	369	1	237
						363	9							
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026														
09	1710 N	1312	-0-	-398 B	-169454	146	1	1031	3	Y	123	179	1	170
						135	9							
10	1519 N	1366	-0-	-153 B	-169454	160	1	1078	3	Y	116	201	1	85
						128	9							
*11	1680 N	1423	-0-	-257 B	-169454	173	1	1161	3	Y	81			166
						89	9							
12	1364 N	1906	-0-	542 B	-168912	237	1	1458	3	Y	192	190	1	168
						211	9							
01	1364 N	1213	-0-	-151 B	-168912	137	1	965	3	Y	101	208	1	61
						111	9							
*02	1421 N	1481	-0-	60 B	-168852	173	1	1180	3	Y	116			177
						128	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230														
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109																	
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224																	
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-
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162																	
09	6990	X	5955	-0-	-1035	B	-217886	496	1	4780	3	Y	617	557	1		244
								679	9								
10	6634	X	5315	-0-	-1319	B	-217886	502	1	4250	3	Y	512	592	1		164
								563	9								
*11	6420	X	5404	-0-	-1016	B	-217886	482	1	4352	3	Y	518	430	1		252
								570	9								
12	6169	X	4917	-0-	-1252	B	-217886	475	1	3860	3	Y	529	567	1		214
								582	9								
01	6169	X	4583	-0-	-1586	B	-217886	244	1	3822	3	Y	470	573	1		111
								517	9								
*02	5771	X	4043	-0-	-1728	B	-217886	130	1	3416	3	Y	452	377	1		186
								497	9								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672																	
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738													
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
09		18120 X	14486	-0-	-3634 B	-72409	919 1	11510 3	N	1870	1732 1		295
							2057 9						
10		17422 X	13898	-0-	-3524 B	-72409	898 1	10896 3	N	1913	2005 1		203
							2104 9						
*11		16410 X	11313	-0-	-5097 B	-72409	781 1	9214 3	N	1198	1251 1	4 8	146
							1318 9						
12		16957 X	11002	-0-	-5955 B	-72409	801 1	8548 3	N	1503	1516 1		133
							1653 9						
01		15593 X	11815	-0-	-3778 B	-72409	914 1	8453 3	N	2225	2192 1		166
							2448 9						
*02		14007 X	8684	-0-	-5323 B	-72409	747 1	6776 3	N	1055	1077 1		144
							1161 9						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121													
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-
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149													
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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105													
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544													
SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070													
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
*03	48980 X	41712	-0-	-7268 B	-0-	1595	1	34749	2	Y	4880	4847 0	116
						5368	9						
*04	47400 X	37121	-0-	-10279 B	-0-	1482	1	30809	2	Y	4391	4410 0	97
						4830	9						
*05	48980 X	34510	-0-	-14470 B	-0-	1496	1	28549	2	Y	4059	4047 0	109
						4465	9						
*06	47400 X	32483	-0-	-14917 B	-0-	1442	1	27154	2	Y	3528	3528 0	109
						6	4	3881	9				
*07	43338 X	33171	-0-	-10167 B	-0-	1505	1	28118	2	Y	3224	3229 0	104
						2	4	3546	9				
*08	46449 X	46449	-0-	-0- B	-0-	1967	1	41140	2	Y	3028	3024 0	108
						11	4	3331	9				
*09	40126 X	40126	-0-	-0- B	-0-	1940	1	34247	2	Y	3575	3609 0	74
						6	4	3933	9				
*10	38647 X	38647	-0-	-0- B	-0-	1697	1	33697	2	Y	2956	2949 0	81
						1	4	3252	9				
*11	44940 X	37325	-0-	-7615 B	-0-	1390	1	32978	2	Y	2688	2666 0	103
						2957	9						
*12	46438 X	35050	-0-	-11388 B	-0-	1269	1	30986	2	Y	2541	2553 0	91
						2795	9						
*01	46438 X	32843	-0-	-13595 B	-0-	1277	1	28932	2	Y	2389	2396 0	84
						6	4	2628	9				
*02	38106 X	30840	-0-	-7266 B	-0-	1192	1	27264	2	Y	2166	2162 0	88
						1	4	2383	9				

KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841													
*03	0	42611	-0-	42611 B	567273	1553	1	33835	2	Y	6566	6524 0	150
						7223	9						
*04	0	36923	-0-	36923 B	604196	1399	1	29077	2	Y	5861	5887 0	124
						6447	9						
*05	638598 X	34402	-0-	-604196 B	-0-	1426	1	27213	2	Y	5239	5222 0	141
						5763	9						
*06	34740 X	32402	-0-	-2338 B	-0-	1374	1	25872	2	Y	4682	4680 0	143
						6	4	5150	9				
*07	35898 X	31328	-0-	-4570 B	-0-	1360	1	25406	2	Y	4145	4153 0	135
						2	4	4560	9				
*08	45864 X	45864	-0-	-0- B	-0-	1884	1	39420	2	Y	4135	4107 0	163
						11	4	4549	9				
*09	34740 X	31927	-0-	-2813 B	-0-	1347	1	26183	2	Y	3994	4057 0	100
						4	4	4393	9				
*10	34410 X	30962	-0-	-3448 B	-0-	1256	1	25693	2	Y	3647	3635 0	112
						1	4	4012	9				
*11	34740 X	32527	-0-	-2213 B	-0-	1149	1	27399	2	Y	3617	3589 0	140
						3979	9						
*12	44044 X	44044	-0-	-0- B	-0-	1565	1	38347	2	Y	3756	3769 0	127
						4132	9						
*01	37071 X	37071	-0-	-0- B	-0-	1400	1	32052	2	Y	3284	3297 0	114
						7	4	3612	9				
*02	36822 X	36822	-0-	-0- B	-0-	1402	1	32069	2	Y	3045	3034 0	125
						1	4	3350	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	0	63004	-0-	63004 B	503522	2342	1	51018	2	Y	8767	8703	0	165
						9644	9							
*04	0	54162	-0-	54162 B	557684	2109	1	43838	2	Y	7468	7506	0	127
						8215	9							
*05	606866 X	49182	-0-	-557684 B	-0-	2072	1	39549	2	Y	6874	6849	0	152
						7561	9							
*06	52080 X	45260	-0-	-6820 B	-0-	1957	1	36835	2	Y	5873	5873	0	152
						8	4	6460	9					
*07	53816 X	45606	-0-	-8210 B	-0-	2019	1	37723	2	Y	5328	5336	0	144
						3	4	5861	9					
*08	66457 X	66457	-0-	-0- B	-0-	2821	1	59027	2	Y	4175	4169	0	150
						16	4	4593	9					
*09	52080 X	40561	-0-	-11519 B	-0-	1786	1	34719	2	Y	3682	3746	0	86
						6	4	4050	9					
*10	49197 X	38993	-0-	-10204 B	-0-	1645	1	33653	2	Y	3358	3347	0	97
						1	4	3694	9					
*11	52080 X	39115	-0-	-12965 B	-0-	1432	1	34148	2	Y	3214	3189	0	122
						3535	9							
*12	53816 X	38172	-0-	-15644 B	-0-	1375	1	33686	2	Y	2828	2846	0	104
						3111	9							
*01	53816 X	34349	-0-	-19467 B	-0-	1323	1	30300	2	Y	2472	2482	0	94
						7	4	2719	9					
*02	39208 X	37377	-0-	-1831 B	-0-	1436	1	32856	2	Y	2804	2789	0	109
						1	4	3084	9					

BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912														
09	2878 X	2878	-0-	-0- B	-0-	733	1	1662	2	N	439	437	0	135
						483	9							
10	7487 X	7487	-0-	-0- B	-0-	965	1	5973	2	N	499	461	0	173
						549	9							
11	13535 X	13535	-0-	-0- B	-0-	910	1	12117	2	N	462	395	0	240
						508	9							
12	5427 X	5427	-0-	-0- B	-0-	888	1	3902	2	N	579	487	0	332
						637	9							
01	7958 X	7958	-0-	-0- B	-0-	781	1	6664	2	N	466	579	0	219
						513	9							
02	13079 X	6145	-0-	-6934 B	-0-	703	1	4888	2	N	504	529	0	194
						554	9							

SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348														
09	319 X	319	-0-	-0- B	-0-	228	1	13	4	N	71	30	0	78
						78	9					5	8	
10	2170 X	65	-0-	-2105 B	-0-	9	2	56	9	N	51	129	0	-0-
11	4777 X	4777	-0-	-0- B	-0-	167	1	4053	2	N	494	492	0	2
						14	4	543	9					
12	4083 X	4083	-0-	-0- B	-0-	204	1	3519	2	N	325	325	0	2
						2	4	358	9					
01	7561 X	7561	-0-	-0- B	-0-	398	1	6893	2	N	241	241	0	2
						5	4	265	9					
02	4611 X	2281	-0-	-2330 B	-0-	129	1	2017	2	N	123	124	0	1
						135	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	94	0			29
10	10447 X	90	-0-	-10357	B	-0-	1	1	43	2	N	42	71	0			-0-
							46	9									
11	10110 X	7169	-0-	-2941	B	-0-	202	1	4911	2	N	1854	1847	0			7
							17	4	2039	9							
12	10199 X	6320	-0-	-3879	B	-0-	255	1	4390	2	N	1521	1516	0			12
							2	4	1673	9							
01	7037 X	4575	-0-	-2462	B	-0-	178	1	3089	2	N	1187	1187	0			12
							2	4	1306	9							
02	6931 X	2322	-0-	-4609	B	-0-	78	1	1217	2	N	934	934	0			12
							1027	9									
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082																	
09	4796 X	4796	-0-	-0-	B	-0-	688	1	3090	2	N	925	900	0			174
							1018	9									
10	6727 X	5698	-0-	-1029	B	-0-	685	1	3749	2	N	1149	1107	0			216
							1264	9									
11	6510 X	4615	-0-	-1895	B	-0-	639	1	2759	2	N	1106	1044	0			278
							1217	9									
12	5704 X	3393	-0-	-2311	B	-0-	736	1	1577	2	N	977	1078	0			177
							5	4	1075	9							
01	5704 X	5182	-0-	-522	B	-0-	793	1	2985	2	N	1274	811	0	1	5	639
							3	4	1401	9							
02	5336 X	3782	-0-	-1554	B	-0-	699	1	1906	2	N	1070	1357	0			352
							1177	9									
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471																	
09	847 X	847	-0-	-0-	B	-0-	114	1	611	2	N	111	113	0			9
							122	9									
10	3007 X	190	-0-	-2817	B	-0-	91	2	99	9	N	90	94	0			5
11	2340 X	590	-0-	-1750	B	-0-	7	1	423	2	N	145	142	0			8
							160	9									
12	1178 X	493	-0-	-685	B	-0-	379	2	114	9	N	104	107	0			5
01	1204 X	1204	-0-	-0-	B	-0-	115	1	1053	2	N	30	33	0			2
							3	4	33	9							
02	4476 X	4476	-0-	-0-	B	-0-	572	1	3831	2	N	66	65	0			3
							73	9									
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437																	
09	244 X	244	-0-	-0-	B	-0-	125	2	119	9	Y	108	107	0			8
10	2945 X	404	-0-	-2541	B	-0-	286	2	118	9	Y	107	109	0			6
11	2850 X	396	-0-	-2454	B	-0-	364	2	32	9	Y	29	33	0			2
12	930 X	379	-0-	-551	B	-0-	2	1	175	2	Y	184	177	0			9
							202	9									
01	705 X	705	-0-	-0-	B	-0-	95	1	414	2	Y	175	172	0			12
							3	4	193	9							
02	5213 X	5213	-0-	-0-	B	-0-	702	1	3884	2	Y	569	556	0			25
							1	4	626	9							
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837																	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	112	59	0			206
10	1387 X	1387	-0-	-0-	B	-0-	1029	1	358	9	N	325	370	0			161
11	1592 X	1592	-0-	-0-	B	-0-	1022	1	570	9	N	518	493	0			186
12	1503 X	1503	-0-	-0-	B	-0-	1026	1	477	9	N	434	504	0			116
01	1036 X	1036	-0-	-0-	B	-0-	852	1	184	9	N	167	263	0			20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	35	43	0			12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	6426 X	6426	-0-	-0- B	-0-	1578	1	3769	2	N	981	996	0	129	
10	7938 X	7938	-0-	-0- B	-0-	1079	9	5516	2	N	1137	1107	0	159	
11	7110 X	6517	-0-	-593 B	-0-	1171	1	4139	2	N	1096	1073	0	182	
12	7347 X	6489	-0-	-858 B	-0-	1206	9	4079	2	N	1133	1153	0	162	
01	7936 X	5562	-0-	-2374 B	-0-	1164	1	3149	2	N	1176	1199	0	139	
02	7424 X	5628	-0-	-1796 B	-0-	1246	9	3249	2	N	1096	1103	0	132	
						1119	1								
						1294	9								
						1173	1								
						1206	9								
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050															
09	1819 X	1819	-0-	-0- B	-0-	447	1	655	2	N	652	525	1	363	
10	3749 X	3749	-0-	-0- B	-0-	717	9	2072	2	N	623	620	1	366	
11	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	992	1	3099	2	N	528	582	1	312	
12	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	685	9	2953	2	N	699	575	1	436	
01	5737 X	5737	-0-	-0- B	-0-	1261	1	3938	2	N	555	497	1	494	
02	5172 X	5172	-0-	-0- B	-0-	11	4	3451	2	N	540	779	1	255	
						1090	1								
						7	4								
						1139	1								
						49	4								
						1109	1								
						18	4								
						594	9								
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470															
09	2786 X	2786	-0-	-0- B	-0-	897	1	1317	2	N	520	398	1	276	
10	4743 X	2493	-0-	-2250 B	-0-	572	9	1397	2	N	502	501	1	277	
11	4590 X	1038	-0-	-3552 B	-0-	552	9	67	2	N	609	551	1	335	
12	3193 X	1189	-0-	-2004 B	-0-	298	1	670	9	N	544	556	1	323	
01	2945 X	1139	-0-	-1806 B	-0-	3	4	137	2	N	564	408	1	479	
02	2697 X	939	-0-	-1758 B	-0-	451	1	132	2	N	412	728	1	163	
						3	4	598	9						
						371	1	620	9						
						16	4	133	2	N					
						347	1	453	9						
						6	4								
YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865															
09	97 X	97	-0-	-0- B	-0-	2	1	1	2	N	85	70	0	199	
10	1493 X	1493	-0-	-0- B	-0-	94	9	363	9	N	330	377	0	152	
11	2354 X	2354	-0-	-0- B	-0-	1130	1	279	2	N	522	489	0	185	
12	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	1501	1	184	2	N	528	574	0	139	
01	2494 X	2494	-0-	-0- B	-0-	574	9	295	2	N	838	883	0	94	
02	1906 X	1906	-0-	-0- B	-0-	1539	1	611	2	N	806	657	0	243	
						581	9								
						1277	1								
						922	9								
						408	1								
						887	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076														
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	4840 X	4840	-0-	-0- B	-0-	940 1	3472 2	N	389	423 0	130			
10	5301 X	4384	-0-	-917 B	-0-	428 9	953 1	3129 2	N	273	286 0	117		
11	5130 X	3925	-0-	-1205 B	-0-	2 4	957 1	2742 2	N	205	204 0	118		
12	5208 X	2505	-0-	-2703 B	-0-	226 9	1288 1	988 2	N	208	239 0	87		
01	5208 X	2610	-0-	-2598 B	-0-	229 9	889 1	1524 2	N	178	220 0	45		
02	4669 X	3101	-0-	-1568 B	-0-	1 4	814 1	1935 2	N	320	234 0	131		
						352 9								
WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989														
09	3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	686 1	2331 2	N	90	75 0	32			
10	4247 X	3622	-0-	-625 B	-0-	99 9	700 1	2913 2	N	8	33 0	7		
11	3570 X	1845	-0-	-1725 B	-0-	9 9	626 1	1218 2	N	1	6 0	2		
12	3689 X	1836	-0-	-1853 B	-0-	1 9	763 1	966 2	N	93	76 0	19		
01	3627 X	2243	-0-	-1384 B	-0-	5 4	789 1	102 9	N	-0-	16 0	3		
02	3393 X	1671	-0-	-1722 B	-0-	3 4	668 1	1451 2	N	25	19 0	9		
						28 9								
JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245														
09	11669 X	11669	-0-	-0- B	-0-	820 1	9916 2	N	848	869 1	102			
10	13423 X	10838	-0-	-2585 B	-0-	933 9	1143 1	8726 2	N	881	871 1	112		
11	12000 X	9306	-0-	-2694 B	-0-	969 9	977 1	7427 2	N	820	812 1	120		
12	11501 X	8069	-0-	-3432 B	-0-	902 9	906 1	6192 2	N	883	883 1	120		
01	12059 X	7096	-0-	-4963 B	-0-	971 9	967 1	5152 2	N	888	879 0	129		
02	11281 X	7638	-0-	-3643 B	-0-	977 9	875 1	5941 2	N	747	751 0	125		
						822 9								
BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138														
09	21570 X	7608	-0-	-13962 B	-0-	319 1	5618 2	N	1498	1492 1	111			
10	10819 X	7365	-0-	-3454 B	-0-	23 4	348 1	1648 9	N	1487	1534 1	64		
11	10470 X	6913	-0-	-3557 B	-0-	206 4	379 1	5175 2	N	1409	1295 1	178		
12	7781 X	7075	-0-	-706 B	-0-	1636 9	379 1	1636 9	N	1409	1295 1	178		
01	7874 X	2792	-0-	-5082 B	-0-	4 4	371 1	4980 2	N	1391	1442 1	127		
02	7711 X	7711	-0-	-0- B	-0-	1550 9	101 4	5073 2	N	530	605 1	52		
						583 9	197 1	1872 2	N	530	605 1	52		
						140 4	140 4	583 9	N	530	605 1	52		
						595 1	595 1	4219 2	N	1307	1247 1	112		
						1459 4		1438 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167												
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	33480 X	10298	-0-	-23182 B	-0-	421 1 30 4	7428 2 2419 9	N	2199	2225 1	188	
10	13051 X	10167	-0-	-2884 B	-0-	475 1 280 4	7048 2 2364 9	N	2149	2220 1	117	
11	12630 X	9386	-0-	-3244 B	-0-	512 1 5 4	6733 2 2136 9	N	1942	1789 1	270	
12	11749 X	9391	-0-	-2358 B	-0-	492 1 133 4	6716 2 2050 9	N	1864	1938 1	196	
01	10664 X	7077	-0-	-3587 B	-0-	493 1 350 4	4690 2 1544 9	N	1404	1443 1	157	
*02	10299 X	10299	-0-	-0- B	-0-	789 1 1935 4	5595 2 1980 9	N	1800	1787 1	170	
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878												
09	64860 X	5794	-0-	-59066 B	-0-	856 1 1066 9	3872 2 4430 2	N	969	893 1	270	
10	8370 X	6428	-0-	-1942 B	-0-	960 1 1038 9	4430 2 3795 2	N	944	949 1	265	
11	8100 X	5701	-0-	-2399 B	-0-	947 1 959 9	3795 2 2283 2	N	872	748 1	389	
12	6758 X	3516	-0-	-3242 B	-0-	859 1 374 9	2283 2 4167 2	N	340	567 1	162	
01	6758 X	6098	-0-	-660 B	-0-	886 1 1045 9	4167 2 3717 2	N	950	734 1	378	
02	6003 X	5685	-0-	-318 B	-0-	878 1 1090 9	3717 2 991	N	991	1130 1	239	
MARATHON OIL EF LLC 525398												
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
FOSTER UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 265038 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 12736												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884												
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-	

OIL AND GAS DIVISION

 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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	112	-0-	-98 B	-51289	100	1	12	9	Y	11	11 0	-0-
10	155 N	246	-0-	91 B	-51198	138	1	5	4	Y	94	93 0	1
						103	9						
11	90 N	183	-0-	93 B	-51105	159	1	1	4	Y	21	22 0	-0-
						23	9						
12	124 N	181	-0-	57 B	-51048	143	1	7	4	Y	28	28 0	-0-
						31	9						
01	248 N	128	-0-	-120 B	-51048	68	1	6	4	Y	49	48 0	1
						54	9						
02	T. A.	35	-0-	35 B	-51013	2	1	33	9	Y	30	31 0	-0-

 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488

09	8850 X	7753	-0-	-1097 B	-68396	675	1	6823	3	Y	223	224 0	4
						10	4	245	9				
10	7223 X	3563	-0-	-3660 B	-68396	507	1	2873	3	Y	152	153 0	3
						16	4	167	9				
11	7590 X	1639	-0-	-5951 B	-68396	311	1	1095	3	Y	207	205 0	5
						5	4	228	9				
12	7998 X	1651	-0-	-6347 B	-68396	247	1	1289	3	Y	98	101 0	2
						7	4	108	9				
01	7998 X	8048	-0-	50 B	-68346	679	1	6620	3	Y	656	645 0	13
						27	4	722	9				
02	7482 X	8426	-0-	944 B	-67402	682	1	7131	3	Y	539	537 0	15
						20	4	593	9				

 HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

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-

 CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

09	15480 X	10317	-0-	-5163 B	-126206	566	1	9372	3	Y	332	341 0	3
						14	4	365	9				
10	16027 X	10151	-0-	-5876 B	-126206	554	1	9065	3	Y	474	474 0	3
						11	4	521	9				
11	10290 X	10303	-0-	13 B	-126193	568	1	8554	3	Y	1061	1056 0	8
						14	4	1167	9				
12	10664 X	11240	-0-	576 B	-125617	615	1	9384	3	Y	1119	1118 0	9
						10	4	1231	9				
01	10664 X	8417	-0-	-2247 B	-125617	522	1	6908	3	Y	860	859 0	10
						41	4	946	9				
02	9976 X	10355	-0-	379 B	-125238	591	1	8450	3	Y	1181	1177 0	14
						15	4	1299	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309														
M O	ALLOW 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
09	0 X	3591	-0-	3591 B	-15020	265 1	2863 3	459 3	457 9	Y	415	395 0		20
10	0 X	5964	-0-	5964 B	-9056	738 1	4215 3	22 4	989 9	Y	899	877 0		42
11	0 N	7287	-0-	7287 B	-1769	887 1	5515 3	60 4	825 9	Y	750	758 0		34
12	4717 X	6486	-0-	1769 B	-0-	952 1	5376 3	139 4	19 9	Y	17	50 0		1
01	8109 X	8109	-0-	-0- B	-0-	1003 1	6598 3	56 4	452 9	Y	411	390 0		22
02	7456 X	7456	-0-	-0- B	-0-	938 1	6057 3	23 4	438 9	Y	398	401 0		19
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921														
09	4860 X	6662	-0-	1802 B	-122484	599 1	5301 3	14 4	748 9	Y	680	685 0		6
10	8742 X	6201	-0-	-2541 B	-122484	546 1	4946 3	8 4	701 9	Y	637	639 0		4
11	8400 X	5567	-0-	-2833 B	-122484	442 1	4456 3	10 4	659 9	Y	599	598 0		5
12	8680 X	5780	-0-	-2900 B	-122484	538 1	4511 3	7 4	724 9	Y	658	658 0		5
01	8091 X	285	-0-	-7806 B	-122484	90 1	7 4	188 9		Y	171	174 0		2
02	6438 X	6897	-0-	459 B	-122025	361 1	5450 3	9 4	1077 9	Y	979	969 0		12
MOBIL UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375														
09	4680 X	1965	-0-	-2715 B	-81852	434 1	1284 3	9 4	238 9	Y	216	217 0		2
10	4123 X	739	-0-	-3384 B	-81852	343 1	213 3	4 4	179 9	Y	163	164 0		1
11	3990 X	3365	-0-	-625 B	-81852	438 1	2524 3	9 4	394 9	Y	358	356 0		3
12	2046 X	281	-0-	-1765 B	-81852	260 1	2 4	19 9		Y	17	20 0		-0-
01	2046 X	219	-0-	-1827 B	-81852	151 1	11 4	57 9		Y	52	51 0		1
02	3248 X	-0-	-0-	-3248 B	-81852					Y	-0-	1 0		-0-
WESTON GAS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605														
09	450 N	883	-0-	433 B	-105337	625 1	233 3	13 4	12 9	N	11	11 0		-0-
10	465 N	570	-0-	105 B	-105232	560 1	6 4	4 9		N	4	4 0		-0-
11	450 N	525	-0-	75 B	-105157	471 1	8 4	46 9		N	42	42 0		-0-
12	465 N	328	-0-	-137 B	-105157	318 1	3 4	7 9		N	6	6 0		-0-
01	465 N	84	-0-	-381 B	-105157	42 1	3 4	39 9		N	35	35 0		-0-
02	435 N	246	-0-	-189 B	-105157	100 1	1 3	2 4	143 9	N	130	128 0		2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DIRECT ASSETS UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532																
09	2370 X	611	-0-	-1759 B	-0-	159 1	3 3	3 4	446 9	Y	405	406 0				8
10	2232 X	565	-0-	-1667 B	-0-	156 1	4 4	405 9		Y	368	367 0				9
11	2160 X	464	-0-	-1696 B	-0-	141 1	3 4	320 9		Y	291	292 0				8
12	837 X	428	-0-	-409 B	-0-	152 1	3 4	273 9		Y	248	251 0				5
01	651 X	540	-0-	-111 B	-0-	325 1	9 4	206 9		Y	187	186 0				6
02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	367 1	5 4	134 9		Y	122	124 0				4

WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916																
09	3360 X	2370	-0-	-990 B	-117117	122 1	2134 3	3 4	111 9	Y	101	99 0				5
10	1953 X	2823	-0-	870 B	-116247	160 1	2512 3	5 4	146 9	Y	133	132 0				6
11	2100 X	1204	-0-	-896 B	-116247	158 1	917 3	11 4	118 9	Y	107	108 0				5
12	2449 X	1382	-0-	-1067 B	-116247	192 1	1045 3	28 4	117 9	Y	106	106 0				5
01	2821 X	3136	-0-	315 B	-115932	325 1	2659 3	18 4	134 9	Y	122	121 0				6
02	2639 X	3714	-0-	1075 B	-114857	276 1	3291 3	7 4	140 9	Y	127	127 0				6

WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039																
09	3900 X	378	-0-	-3522 B	-32367	129 1	240 3	1 4	8 9	Y	7	9 0				-0-
10	4030 X	3865	-0-	-165 B	-32367	584 1	2639 3	18 4	624 9	Y	567	556 0				11
11	3300 X	3165	-0-	-135 B	-32367	621 1	2041 3	10 4	493 9	Y	448	449 0				10
12	2077 X	3646	-0-	1569 B	-30798	538 1	2564 3	16 4	528 9	Y	480	482 0				8
01	3875 X	3098	-0-	-777 B	-30798	265 1	2410 3	10 4	413 9	Y	375	376 0				7
02	3625 X	2059	-0-	-1566 B	-30798	285 1	1610 3	8 4	156 9	Y	142	145 0				4

WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335																
09	9780 X	6361	-0-	-3419 B	-77967	437 1	5795 3	10 4	119 9	Y	108	108 0				5
10	6417 X	6705	-0-	288 B	-77679	511 1	5966 3	16 4	212 9	Y	193	189 0				9
11	6150 X	8495	-0-	2345 B	-75334	900 1	7317 3	63 4	215 9	Y	195	195 0				9
12	6572 X	7314	-0-	742 B	-74592	519 1	6587 3	76 4	132 9	Y	120	124 0				5
01	6696 X	2669	-0-	-4027 B	-74592	507 1	1983 3	28 4	151 9	Y	137	135 0				7
02	8207 X	4288	-0-	-3919 B	-74592	601 1	3451 3	14 4	222 9	Y	202	199 0				10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1830 X	1103	-0-	-727 B	-44772	261	1	363	3	Y	431	430	0			9
						5	4	474	9							
10	1302 X	646	-0-	-656 B	-44772	273	1	6	4	Y	334	335	0			8
						367	9									
11	1260 X	672	-0-	-588 B	-44772	265	1	1	3	Y	364	362	0			10
						6	4	400	9							
12	1302 X	845	-0-	-457 B	-44772	276	1	29	3	Y	486	486	0			10
						5	4	535	9							
01	1147 X	832	-0-	-315 B	-44772	261	1	26	3	Y	488	483	0			15
						8	4	537	9							
02	638 N	596	-0-	-42 B	-44772	156	1	1	3	Y	397	400	0			12
						2	4	437	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

09	6660 X	1611	-0-	-5049 B	-70651	179	1	1310	3	Y	107	108	0			1
						4	4	118	9							
10	8432 X	3637	-0-	-4795 B	-70651	254	1	3120	3	Y	235	234	0			2
						4	4	259	9							
11	8130 X	3036	-0-	-5094 B	-70651	320	1	2463	3	Y	224	224	0			2
						7	4	246	9							
12	8401 X	26	-0-	-8375 B	-70651	3	3	23	9	Y	21	23	0			-0-
01	3627 X	92	-0-	-3535 B	-70651	2	1	38	3	Y	47	46	0			1
						52	9									
02	3393 X	19	-0-	-3374 B	-70651	1	1	14	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

09	14280 X	13132	-0-	-1148 B	-361536	966	1	10776	3	Y	1244	1234	0			11
						22	4	1368	9							
10	10757 X	16995	-0-	6238 B	-355298	1218	1	14422	3	Y	1214	1217	0			8
						20	4	1335	9							
11	10410 X	16384	-0-	5974 B	-349324	1210	1	14416	3	Y	663	666	0			5
						29	4	729	9							
12	13578 X	14632	-0-	1054 B	-348270	1282	1	12220	3	Y	1012	1009	0			8
						17	4	1113	9							
01	16988 X	7274	-0-	-9714 B	-348270	675	1	6217	3	Y	300	304	0			4
						52	4	330	9							
02	15892 X	2515	-0-	-13377 B	-348270	124	1	2304	3	Y	76	79	0			1
						3	4	84	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

09	390 X	88	-0-	-302 B	-82512	65	1	1	4	Y	20	21	0			-0-
						22	9									
10	248 X	95	-0-	-153 B	-82512	5	1	86	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
11	360 X	97	-0-	-263 B	-82512	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	372 X	111	-0-	-261 B	-82512	4	1	84	3	Y	21	21	0			-0-
						23	9									
01	372 X	161	-0-	-211 B	-82512	17	1	30	3	Y	103	102	0			1
						1	4	113	9							
02	87 N	114	-0-	27 B	-82485	68	1	1	3	Y	40	41	0			-0-
						1	4	44	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2220 N	832	-0-	-1388 B	-339036	309 1	143 3	371 3		Y	340	341 0			3
						6 4	374 9								
10	2201 N	1305	-0-	-896 B	-339036	401 1	796 3	5 4	103 9	Y	94	96 0			1
						5 4	103 9								
11	750 N	269	-0-	-481 B	-339036	223 1	3 3	4 4	39 9	Y	35	36 0			-0-
						4 4	39 9								
12	868 N	346	-0-	-522 B	-339036	207 1	117 3	2 4	20 9	Y	18	18 0			-0-
						8 1	1 4								
01	1302 N	28	-0-	-1274 B	-339036	19 9				Y	17	17 0			-0-
						244 1	4 4								
02	1218 X	391	-0-	-827 B	-339036	143 9				Y	130	128 0			2

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913															
09	2610 X	4627	-0-	2017 B	-106796	374 1	3912 3	9 4	332 9	Y	302	303 0			3
						143 1	1813 3	2 4	151 9	Y	137	139 0			1
10	2542 X	2109	-0-	-433 B	-106796	2 4	151 9								
11	3360 X	2970	-0-	-390 B	-106796	243 1	2452 3	5 4	270 9	Y	245	244 0			2
						463 1	6033 3	7 4	576 9	Y	524	522 0			4
12	4774 X	7079	-0-	2305 B	-104491	7 4	576 9								
01	4774 X	5815	-0-	1041 B	-103450	402 1	4850 3	31 4	532 9	Y	484	482 0			6
						442 1	5359 3	11 4	748 9	Y	680	678 0			8
02	4466 X	6560	-0-	2094 B	-101356	11 4	748 9								

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771															
09	8730 X	3252	-0-	-5478 B	-172912	170 1	2887 3	4 4	191 9	Y	174	173 0			8
						197 1	2910 3	7 4	207 9	Y	188	187 0			9
10	7068 X	3321	-0-	-3747 B	-172912	7 4	207 9								
11	3210 X	3649	-0-	439 B	-172473	544 1	2810 3	36 4	259 9	Y	235	233 0			11
						329 1	2662 3	48 4	252 9	Y	229	230 0			10
12	3348 X	3291	-0-	-57 B	-172473	241 1	2100 3	14 4	206 9	Y	187	187 0			10
01	3348 X	2561	-0-	-787 B	-172473	14 4	206 9								
02	3538 X	3031	-0-	-507 B	-172473	179 1	2690 3	5 4	157 9	Y	143	146 0			7

KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417															
09	5100 X	1864	-0-	-3236 B	-123761	184 1	1475 3	4 4	201 9	Y	183	181 0			9
						228 1	1923 3	7 4	206 9	Y	187	187 0			9
10	3503 X	2364	-0-	-1139 B	-123761	7 4	206 9								
11	2700 X	4060	-0-	1360 B	-122401	620 1	3198 3	42 4	200 9	Y	182	183 0			8
						975 1	2395 3	143 4	186 9	Y	169	170 0			7
12	1953 X	3699	-0-	1746 B	-120655	143 4	186 9								
01	2356 X	772	-0-	-1584 B	-120655	580 1	31 4	161 9		Y	146	145 0			8
						161 9									
02	3915 X	4110	-0-	195 B	-120460	750 1	3049 3	17 4	294 9	Y	267	262 0			13

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT AC		WELL #:		2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12196	PERF.12540 - 16245
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	498 1	1 3	Y	2	2 0	-0-	
10	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	5 4	2 9	Y	-0-		-0-	
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	600 1	17 4	Y	14	14 0	-0-	
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	436 1	7 4	Y	1	1 0	-0-	
01	403 N	296	-0-	-107 B	-0-	15 9	7 3	Y	23	23 0	-0-	
02	1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	20 4	1 9	Y	6	6 0	-0-	
						262 1	9 4	Y				
						25 9						
						100 1	1561 3	Y				
						3 4	7 9					
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12421 - 17383
09	1320 X	2219	-0-	899 B	-28655	176 1	1844 3	Y	177	177 0	4	
10	2387 X	2066	-0-	-321 B	-28655	4 4	195 9	Y	286	283 0	7	
11	2310 X	1847	-0-	-463 B	-28655	182 1	1564 3	Y	295	294 0	8	
12	2387 X	1919	-0-	-468 B	-28655	5 4	315 9	Y	272	274 0	6	
01	2294 X	2295	-0-	1 B	-28654	179 1	1437 3	Y	317	313 0	10	
02	1798 N	1465	-0-	-333 B	-28654	4 4	299 9	Y	242	244 0	8	
						479 1	1452 3	Y				
						15 4	349 9					
						286 1	908 3	Y				
						5 4	266 9					
KRANER UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	12727	PERF.12687 - 17912
09	300 N	279	-0-	-21 B	-130736	199 1	4 4	Y	69	69 0	3	
10	341 N	9651	-0-	9310 B	-121426	76 9	8467 3	Y	222	215 0	10	
11	300 N	10674	-0-	10374 B	-111052	912 1	244 9	Y	349	343 0	16	
12	279 N	17085	-0-	16806 B	-94246	28 4	9048 3	Y	158	167 0	7	
01	527 X	736	-0-	209 B	-94037	1161 1	384 9	Y	138	138 0	7	
02	10324 X	176	-0-	-10148 B	-94037	81 4	14906 3	Y	37	42 0	2	
						1749 1	174 9					
						256 4	29 4	Y				
						555 1						
						152 9						
						132 1	3 4	Y				
						41 9						
LUNA UNIT AC		WELL #:		14H	RRCID ->	278055	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL	DEPTH	12139	PERF.12340 - 16171
09	6060 X	4461	-0-	-1599 B	-53921	306 1	3638 3	Y	464	464 0	9	
10	5208 X	3111	-0-	-2097 B	-53921	7 4	510 9	Y	501	497 0	13	
11	5070 X	2895	-0-	-2175 B	-53921	298 1	2254 3	Y	443	443 0	13	
12	5239 X	2532	-0-	-2707 B	-53921	8 4	551 9	Y	334	340 0	7	
01	5239 X	1352	-0-	-3887 B	-53921	364 1	2034 3	Y	209	210 0	6	
02	3712 X	1851	-0-	-1861 B	-53921	10 4	487 9	Y	168	169 0	5	
						359 1	1798 3	Y				
						8 4	367 9					
						511 1	596 3	Y				
						15 4	230 9					
						553 1	1104 3	Y				
						9 4	185 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2790 X	2981	-0-	191 B	-178655	139 1	2728 3	111 9	Y	101	100 0				5
10	2976 X	2811	-0-	-165 B	-178655	157 1	2544 3	105 9	Y	95	96 0				4
11	2880 X	2494	-0-	-386 B	-178655	491 1	1825 3	146 9	Y	133	131 0				6
12	3069 X	2328	-0-	-741 B	-178655	261 1	1825 3	204 9	Y	185	183 0				8
01	3069 X	3880	-0-	811 B	-177844	573 1	2869 3	406 9	Y	369	358 0				19
02	2871 X	3048	-0-	177 B	-177667	448 1	2450 3	139 9	Y	126	139 0				6

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610															
09	6900 X	2704	-0-	-4196 B	-100206	436 1	2117 3	146 9	Y	133	133 0				2
10	5208 X	8537	-0-	3329 B	-96877	749 1	7463 3	301 9	Y	274	271 0				5
11	1410 X	5629	-0-	4219 B	-92658	505 1	4788 3	326 9	Y	296	295 0				6
12	2790 X	7422	-0-	4632 B	-88026	754 1	6205 3	440 9	Y	400	399 0				7
01	8525 X	5871	-0-	-2654 B	-88026	879 1	4668 3	292 9	Y	265	267 0				5
02	7975 X	4306	-0-	-3669 B	-88026	738 1	3385 3	163 9	Y	148	149 0				4

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
09	2160 X	2343	-0-	183 B	-50021	649 1	1387 3	294 9	Y	267	267 0				5
10	3534 X	1840	-0-	-1694 B	-50021	197 1	1330 3	308 9	Y	280	278 0				7
11	3390 X	1293	-0-	-2097 B	-50021	181 1	822 3	285 9	Y	259	259 0				7
12	3503 X	1906	-0-	-1597 B	-50021	186 1	1446 3	270 9	Y	245	247 0				5
01	3255 X	4259	-0-	1004 B	-49017	498 1	2914 3	831 9	Y	755	737 0				23
02	2088 X	3845	-0-	1757 B	-47260	570 1	2990 3	275 9	Y	250	265 0				8

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
09	8160 X	5829	-0-	-2331 B	-19369	756 1	3958 3	1108 9	Y	1007	1006 0				44
10	7409 X	6225	-0-	-1184 B	-19369	822 1	4261 3	1133 9	Y	1030	1028 0				46
11	7170 X	5424	-0-	-1746 B	-19369	782 1	3599 3	1023 9	Y	930	937 0				39
12	6789 X	4911	-0-	-1878 B	-19369	771 1	3205 3	926 9	Y	842	840 0				41
01	6231 X	7299	-0-	1068 B	-18301	826 1	5111 3	1330 9	Y	1209	1180 0				70
02	5829 X	3429	-0-	-2400 B	-18301	382 1	2307 3	735 9	Y	668	706 0				32

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	2190 X	438	-0-	-1752 B	-37746	224 1	1 3	4 4	209 9	Y	190	188 0		9
10	2015 X	422	-0-	-1593 B	-37746	241 1	7 4	174 9		Y	158	160 0		7
11	870 X	365	-0-	-505 B	-37746	219 1	14 4	132 9		Y	120	122 0		5
12	465 X	1521	-0-	1056 B	-36690	353 1	920 3	52 4	196 9	Y	178	175 0		8
01	465 X	4462	-0-	3997 B	-32693	892 1	2552 3	48 4	970 9	Y	882	844 0		46
02	203 N	4387	-0-	4184 B	-28509	818 1	2847 3	19 4	703 9	Y	639	654 0		31
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
09	3510 X	3284	-0-	-226 B	-0-	155 1	2848 3	4 4	277 9	Y	252	250 0		12
10	3999 X	3296	-0-	-703 B	-0-	182 1	2825 3	6 4	283 9	Y	257	257 0		12
11	3840 X	3026	-0-	-814 B	-0-	207 1	2567 3	15 4	237 9	Y	215	217 0		10
12	3968 X	2168	-0-	-1800 B	-0-	198 1	1684 3	29 4	257 9	Y	234	234 0		10
01	3627 X	2595	-0-	-1032 B	-0-	310 1	2038 3	17 4	230 9	Y	209	208 0		11
02	3161 X	2595	-0-	-566 B	-0-	174 1	2220 3	5 4	196 9	Y	178	180 0		9
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
09	2910 X	3897	-0-	987 B	-2828	324 1	2820 3	4 4	749 9	Y	681	685 0		11
10	4867 X	4290	-0-	-577 B	-2828	498 1	3118 3	15 4	659 9	Y	599	599 0		11
11	4770 X	4233	-0-	-537 B	-2828	509 1	3165 3	9 4	550 9	Y	500	500 0		11
12	4929 X	3711	-0-	-1218 B	-2828	503 1	2756 3	15 4	437 9	Y	397	401 0		7
01	4929 X	777	-0-	-4152 B	-2828	70 1	630 3	3 4	74 9	Y	67	73 0		1
02	4089 X	1389	-0-	-2700 B	-2828	73 1	1200 3	2 4	114 9	Y	104	102 0		3
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723														
09	1050 X	747	-0-	-303 B	-5962	357 1	14 3	7 4	369 9	Y	335	331 0		7
10	744 X	1446	-0-	702 B	-5260	662 1	223 3	15 4	546 9	Y	496	490 0		13
11	720 X	949	-0-	229 B	-5031	587 1	15 3	14 4	333 9	Y	303	307 0		9
12	775 X	989	-0-	214 B	-4817	612 1	9 3	12 4	356 9	Y	324	326 0		7
01	1457 X	1014	-0-	-443 B	-4817	554 1	176 3	16 4	268 9	Y	244	244 0		7
02	1363 X	952	-0-	-411 B	-4817	631 1	1 3	9 4	311 9	Y	283	281 0		9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	690 N	750	-0-	60 B	-8011	131	1	1	3	Y	559	549	0			11
						3	4	615	9							
10	837 N	491	-0-	-346 B	-8011	136	1	3	4	Y	320	323	0			8
						352	9									
11	300 N	716	-0-	416 B	-7595	158	1	4	4	Y	504	498	0			14
						554	9									
12	775 N	329	-0-	-446 B	-7595	205	1	4	4	Y	109	121	0			2
						120	9									
01	496 N	697	-0-	201 B	-7394	308	1	9	4	Y	345	337	0			10
						380	9									
02	609 N	303	-0-	-306 B	-7394	227	1	3	4	Y	66	74	0			2
						73	9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-93					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184

09	510 N	1394	-0-	884 B	-82489	245	1	770	3	Y	342	342	0			6
						3	4	376	9							
10	496 N	2220	-0-	1724 B	-80765	273	1	1540	3	Y	363	362	0			7
						8	4	399	9							
11	1020 N	1932	-0-	912 B	-79853	194	1	1493	3	Y	219	221	0			5
						4	4	241	9							
12	1426 N	2697	-0-	1271 B	-78582	226	1	2185	3	Y	254	255	0			4
						7	4	279	9							
01	2046 N	534	-0-	-1512 B	-78582	70	1	459	3	Y	2	6	0			-0-
						3	4	2	9							
02	2088 X	447	-0-	-1641 B	-78582	118	1	173	3	Y	139	135	0			4
						3	4	153	9							

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

09	8190 X	2635	-0-	-5555 B	-115197	399	1	1636	3	Y	541	545	0			9
						5	4	595	9							
10	5518 X	3059	-0-	-2459 B	-115197	422	1	1753	3	Y	792	786	0			15
						13	4	871	9							
11	4680 X	2012	-0-	-2668 B	-115197	269	1	1130	3	Y	553	556	0			12
						5	4	608	9							
12	4092 X	1594	-0-	-2498 B	-115197	264	1	879	3	Y	403	408	0			7
						8	4	443	9							
01	4092 X	664	-0-	-3428 B	-115197	93	1	424	3	Y	131	135	0			3
						3	4	144	9							
02	2871 X	233	-0-	-2638 B	-115197	90	1	1	3	Y	127	126	0			4
						2	4	140	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
SIENKIEWICZ UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474 -	16450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3750 X	3234	-0-	-516 B	-26294	264 1	2464 3	502 9	Y	456	456 0		7
							4 4	502 9						
10		3875 X	2497	-0-	-1378 B	-26294	249 1	1854 3	389 9	Y	354	355 0		6
							5 4	389 9						
11		3750 X	2932	-0-	-818 B	-26294	484 1	2084 3	353 9	Y	321	321 0		6
							11 4	353 9						
12		3534 X	2285	-0-	-1249 B	-26294	508 1	1473 3	294 9	Y	267	268 0		5
							10 4	294 9						
01		3534 X	2594	-0-	-940 B	-26294	682 1	1514 3	366 9	Y	333	330 0		8
							32 4	366 9						
02		3132 X	2689	-0-	-443 B	-26294	182 1	2162 3	342 9	Y	311	313 0		6
							3 4	342 9						

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID ->	279743	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.12282 -	19066	

09		16770 X	8182	-0-	-8588 B	-230049	449 1	6262 3	1460 9	Y	1327	1337 0		11
							11 4	1460 9						
10		14818 X	6917	-0-	-7901 B	-230049	401 1	5276 3	1233 9	Y	1121	1125 0		7
							7 4	1233 9						
11		14310 X	6459	-0-	-7851 B	-230049	498 1	4760 3	1190 9	Y	1082	1080 0		9
							11 4	1190 9						
12		11036 X	5289	-0-	-5747 B	-230049	491 1	3707 3	1085 9	Y	986	987 0		8
							6 4	1085 9						
01		10106 X	5226	-0-	-4880 B	-230049	447 1	3614 3	1131 9	Y	1028	1024 0		12
							34 4	1131 9						
02		7917 X	4656	-0-	-3261 B	-230049	468 1	3320 3	858 9	Y	780	783 0		9
							10 4	858 9						

MOBIL UNIT B AC				WELL #:	4H	RRCID ->	279744	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11976	PERF.12410 -	18038	

09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-168565				Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565				Y	-0-			-0-

HEMBY UNIT B AC				WELL #:	3H	RRCID ->	279745	COMPL. DATE	08/04/2015	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12830 -	18256	

09		5280 X	793	-0-	-4487 B	-40751	512 1	8 4	273 9	Y	248	257 0		4
							273 9							
10		8029 X	929	-0-	-7100 B	-40751	493 1	9 4	427 9	Y	388	385 0		7
							427 9							
11		7770 X	762	-0-	-7008 B	-40751	490 1	1 3	11 4	Y	236	238 0		5
							11 4	260 9						
12		8029 X	684	-0-	-7345 B	-40751	510 1	10 4	164 9	Y	149	151 0		3
							164 9							
01		4061 X	2690	-0-	-1371 B	-40751	587 1	1627 3	27 4	Y	408	401 0		10
							27 4	449 9						
02		870 X	754	-0-	-116 B	-40751	404 1	7 4	343 9	Y	312	316 0		6
							343 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	279778	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12393	- 17330	
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	6720 X	3543	-0-	-3177 B	-11537	684 1	2572 3	273 9	Y	248	248 0		5
						14 4							
10	5084 X	5327	-0-	243 B	-11294	714 1	3779 3	816 9	Y	742	728 0		19
						18 4							
11	5310 X	4184	-0-	-1126 B	-11294	685 1	3200 3	281 9	Y	255	267 0		7
						18 4							
12	5487 X	4416	-0-	-1071 B	-11294	708 1	3418 3	275 9	Y	250	252 0		5
						15 4							
01	5487 X	3001	-0-	-2486 B	-11294	510 1	2265 3	210 9	Y	191	190 0		6
						16 4							
02	4988 X	3638	-0-	-1350 B	-11294	630 1	2737 3	260 9	Y	236	235 0		7
						11 4							

LUNA UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	279823	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12106	PERF.12227	- 16000	
09	600 N	643	-0-	43 B	-26047	222 1	146 3	271 9	Y	246	245 0		5
						4 4							
10	589 N	681	-0-	92 B	-25955	233 1	180 3	263 9	Y	239	238 0		6
						5 4							
11	630 N	577	-0-	-53 B	-25955	214 1	150 3	208 9	Y	189	190 0		5
						5 4							
12	651 N	539	-0-	-112 B	-25955	219 1	129 3	187 9	Y	170	171 0		4
						4 4							
01	682 N	569	-0-	-113 B	-25955	377 1	7 3	174 9	Y	158	157 0		5
						11 4							
02	551 N	658	-0-	107 B	-25848	557 1	1 3	92 9	Y	84	86 0		3
						8 4							

LUNA UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL DEPTH	12121	PERF.12123	- 16057	
09	1200 N	1916	-0-	716 B	-16283	209 1	1473 3	229 9	Y	208	208 0		4
						5 4							
10	1767 N	1286	-0-	-481 B	-16283	206 1	841 3	234 9	Y	213	212 0		5
						5 4							
11	2310 N	1041	-0-	-1269 B	-16283	190 1	611 3	235 9	Y	214	213 0		6
						5 4							
12	1984 N	1014	-0-	-970 B	-16283	195 1	585 3	230 9	Y	209	211 0		4
						4 4							
01	1271 N	718	-0-	-553 B	-16283	349 1	157 3	202 9	Y	184	182 0		6
						10 4							
02	1015 N	721	-0-	-294 B	-16283	521 1	7 3	185 9	Y	168	169 0		5
						8 4							

MAY UNIT 1 AC		WELL #:		12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	11986	PERF.12336	- 16419	
09	2610 X	2046	-0-	-564 B	-22784	543 1	1311 3	188 9	Y	171	173 0		7
						4 4							
10	2387 X	1186	-0-	-1201 B	-22784	555 1	274 3	352 9	Y	320	313 0		14
						5 4							
11	2580 X	1751	-0-	-829 B	-22784	509 1	1052 3	179 9	Y	163	170 0		7
						11 4							
12	2666 X	1640	-0-	-1026 B	-22784	481 1	986 3	169 9	Y	154	154 0		7
						4 4							
01	2666 X	510	-0-	-2156 B	-22784	369 1	4 3	124 9	Y	113	114 0		6
						13 4							
02	1682 N	2453	-0-	771 B	-22013	803 1	1201 3	440 9	Y	400	387 0		19
						9 4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8280 X	5042	-0-	-3238 B	-98052	711 1	3389 3	15 4	927 9	Y	843	841 0			17
10	8370 X	6251	-0-	-2119 B	-98052	770 1	4690 3	20 4	771 9	Y	701	700 0			18
11	7080 X	2070	-0-	-5010 B	-98052	560 1	940 3	14 4	556 9	Y	505	509 0			14
12	5208 X	1241	-0-	-3967 B	-98052	581 1	90 3	11 4	559 9	Y	508	511 0			11
01	6262 X	2005	-0-	-4257 B	-98052	478 1	1185 3	15 4	327 9	Y	297	299 0			9
02	5858 X	2962	-0-	-2896 B	-98052	651 1	1915 3	11 4	385 9	Y	350	348 0			11
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953															
09	7020 X	3361	-0-	-3659 B	-62384	395 1	2817 3	9 4	140 9	Y	127	128 0			1
10	6169 X	2913	-0-	-3256 B	-62384	309 1	2546 3	5 4	53 9	Y	48	49 0			-0-
11	5970 X	4664	-0-	-1306 B	-62384	268 1	4333 3	7 4	56 9	Y	51	51 0			-0-
12	3906 X	4588	-0-	682 B	-61702	283 1	4207 3	4 4	94 9	Y	85	84 0			1
01	3534 X	7492	-0-	3958 B	-57744	379 1	6450 3	30 4	633 9	Y	575	569 0			7
02	4495 X	4330	-0-	-165 B	-57744	296 1	3790 3	7 4	237 9	Y	215	219 0			3
MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817															
09	0 N	212	-0-	212 B	-117946	177 1	4 4	31 9		Y	28	29 0			-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-117946	68 1	1 4	9 9		Y	8	8 0			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-117946					Y	-0-				-0-
12	217 N	295	-0-	78 B	-117868	282 1	3 4	10 9		Y	9	9 0			-0-
01	93 N	571	-0-	478 B	-117390	480 1	35 4	56 9		Y	51	50 0			1
02	0 N	512	-0-	512 B	-116878	424 1	8 4	80 9		Y	73	73 0			1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188															
09	8280 X	3950	-0-	-4330 B	-132306	695 1	2558 3	57 4	640 9	Y	582	601 0			27
10	8556 X	3064	-0-	-5492 B	-132306	776 1	1344 3	156 4	788 9	Y	716	707 0			36
11	7950 X	8289	-0-	339 B	-131967	1436 1	5786 3	205 4	862 9	Y	784	780 0			40
12	7440 X	8388	-0-	948 B	-131019	1449 1	5965 3	180 4	794 9	Y	722	731 0			31
01	7223 X	8786	-0-	1563 B	-129456	1161 1	5943 3	274 4	1408 9	Y	1280	1237 0			74
02	8004 X	7181	-0-	-823 B	-129456	980 1	5202 3	205 4	794 9	Y	722	753 0			43

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 #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	690 N	1565	-0-	875 B	-9905	672 1	575 3	56 4	262 9	Y	238	231 0			11
10	775 N	857	-0-	82 B	-9823	592 1	119 4	146 9		Y	133	137 0			7
11	990 N	935	-0-	-55 B	-9823	632 1	3 3	90 4	210 9	Y	191	188 0			10
12	1612 N	1005	-0-	-607 B	-9823	752 1	85 3	93 4	75 9	Y	68	75 0			3
01	868 N	1536	-0-	668 B	-9155	635 1	319 3	150 4	432 9	Y	393	373 0			23
02	899 N	1063	-0-	164 B	-8991	641 1	288 3	134 4		Y	-0-	23 0			-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605

09	1290 X	267	-0-	-1023 B	-77301	142 1	123 3	2 4		Y	-0-				-0-
10	434 X	268	-0-	-166 B	-77301	261 1	7 4			Y	-0-				-0-
11	120 X	109	-0-	-11 B	-77301	107 1	2 4			Y	-0-				-0-
12	279 X	173	-0-	-106 B	-77301	168 1	5 4			Y	-0-				-0-
01	279 X	75	-0-	-204 B	-77301	73 1	2 4			Y	-0-				-0-
02	116 N	530	-0-	414 B	-76887	517 1	13 4			Y	-0-				-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

09	3570 X	1026	-0-	-2544 B	-0-	546 1	6 4	474 9		Y	431	433 0			7
10	2790 X	733	-0-	-2057 B	-0-	439 1	12 4	282 9		Y	256	258 0			5
11	2730 X	1166	-0-	-1564 B	-0-	603 1	9 4	554 9		Y	504	498 0			11
12	1705 X	890	-0-	-815 B	-0-	462 1	13 4	415 9		Y	377	381 0			7
01	1116 X	682	-0-	-434 B	-0-	179 1	72 3	6 4	425 9	Y	386	386 0			7
02	1131 X	969	-0-	-162 B	-0-	412 1	1 3	10 4	546 9	Y	496	489 0			14

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686

09	2160 X	1844	-0-	-316 B	-72347	216 1	1371 3	3 4	254 9	Y	231	227 0			4
10	744 X	975	-0-	231 B	-72116	254 1	559 3	7 4	155 9	Y	141	142 0			3
11	60 X	1409	-0-	1349 B	-70767	334 1	824 3	5 4	246 9	Y	224	222 0			5
12	1891 X	2309	-0-	418 B	-70349	423 1	1237 3	13 4	636 9	Y	578	573 0			10
01	1891 X	847	-0-	-1044 B	-70349	174 1	147 3	6 4	520 9	Y	473	474 0			9
02	1769 X	1908	-0-	139 B	-70210	375 1	768 3	10 4	755 9	Y	686	676 0			19

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280059		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959			
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	7740 X	5379	-0-	-2361 B	-105701	458 1	4753 3	Y	143	144 0	1
						11 4	157 9				
10	7874 X	6292	-0-	-1582 B	-105701	458 1	5550 3	Y	251	250 0	2
						8 4	276 9				
11	5670 X	3750	-0-	-1920 B	-105701	302 1	3264 3	Y	161	162 0	1
						7 4	177 9				
12	5859 X	4450	-0-	-1409 B	-105701	318 1	3874 3	Y	230	229 0	2
						5 4	253 9				
01	6293 X	5821	-0-	-472 B	-105701	527 1	4833 3	Y	382	380 0	4
						41 4	420 9				
02	5887 X	5583	-0-	-304 B	-105701	444 1	4693 3	Y	396	395 0	5
						10 4	436 9				
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374			
09	120 N	241	-0-	121 B	-59192	234 1	3 4	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
10	124 N	875	-0-	751 B	-58441	600 1	118 3	Y	127	125 0	2
						17 4	140 9				
11	0 N	815	-0-	815 B	-57626	626 1	29 3	Y	137	136 0	3
						9 4	151 9				
12	124 N	752	-0-	628 B	-56998	537 1	15 4	Y	182	182 0	3
						200 9					
01	124 N	514	-0-	390 B	-56608	402 1	13 4	Y	90	91 0	2
						99 9					
02	812 X	470	-0-	-342 B	-56608	331 1	8 4	Y	119	118 0	3
						131 9					
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460			
09	T. A.	8	-0-	8 B	-37313	8 3		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313			Y	-0-		-0-
MAY B UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195			
09	1110 X	681	-0-	-429 B	-111500	485 1	5 4	Y	174	176 0	3
						191 9					
10	1147 X	1188	-0-	41 B	-111459	704 1	20 4	Y	422	417 0	8
						464 9					
11	840 X	1672	-0-	832 B	-110627	808 1	349 3	Y	457	455 0	10
						12 4	503 9				
12	868 X	977	-0-	109 B	-110518	723 1	21 4	Y	212	218 0	4
						233 9					
01	1178 X	653	-0-	-525 B	-110518	463 1	15 4	Y	159	160 0	3
						175 9					
02	1624 X	1104	-0-	-520 B	-110518	802 1	20 4	Y	256	252 0	7
						282 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3450 X	4476	-0-	1026 B	-51503	466	1	3544	3	Y	418	419	0		7
						6	4	460	9						
10	4433 X	3195	-0-	-1238 B	-51503	457	1	2300	3	Y	385	385	0		7
						14	4	424	9						
11	5340 X	1952	-0-	-3388 B	-51503	317	1	1394	3	Y	214	216	0		5
						6	4	235	9						
12	5518 X	2772	-0-	-2746 B	-51503	465	1	1982	3	Y	283	283	0		5
						14	4	311	9						
01	5518 X	3061	-0-	-2457 B	-51503	642	1	1973	3	Y	385	383	0		7
						22	4	424	9						
02	4321 X	2006	-0-	-2315 B	-51503	480	1	1412	3	Y	92	96	0		3
						13	4	101	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37 B	-8724	30	1	7	4	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-				-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423															
09	3390 X	1644	-0-	-1746 B	-46539	322	1	1071	3	Y	227	227	0		2
						1	4	250	9						
10	2852 X	2083	-0-	-769 B	-46539	251	1	1483	3	Y	309	308	0		3
						9	4	340	9						
11	2730 X	1805	-0-	-925 B	-46539	268	1	1152	3	Y	347	345	0		5
						3	4	382	9						
12	2821 X	1476	-0-	-1345 B	-46539	167	1	1078	3	Y	203	205	0		3
						8	4	223	9						
01	2077 X	2782	-0-	705 B	-45834	406	1	1641	3	Y	637	629	0		11
						34	4	701	9						
02	1943 X	1887	-0-	-56 B	-45834	270	1	1266	3	Y	310	317	0		4
						10	4	341	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433															
09	1800 X	337	-0-	-1463 B	-105872	334	1	1	4	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
10	1829 X	2499	-0-	670 B	-105202	540	1	1619	3	Y	291	288	0		3
						20	4	320	9						
11	630 X	2235	-0-	1605 B	-103597	624	1	1428	3	Y	162	163	0		2
						5	4	178	9						
12	558 X	2023	-0-	1465 B	-102132	595	1	1325	3	Y	67	68	0		1
						29	4	74	9						
01	2511 X	2122	-0-	-389 B	-102132	565	1	1306	3	Y	185	183	0		3
						47	4	204	9						
02	2349 X	2167	-0-	-182 B	-102132	556	1	1472	3	Y	109	111	0		1
						19	4	120	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1650 X	2330	-0-	680 B	-31445	623 1	1311 3	7 4	389 9	Y	354	353 0			6
10	1798 X	1560	-0-	-238 B	-31445	709 1	594 3	20 4	237 9	Y	215	217 0			4
11	1920 X	319	-0-	-1601 B	-31445	115 1	110 3	2 4	92 9	Y	84	86 0			2
12	2418 X	907	-0-	-1511 B	-31445	675 1	36 3	19 4	177 9	Y	161	160 0			3
01	2418 X	1076	-0-	-1342 B	-31445	792 1	16 3	26 4	242 9	Y	220	219 0			4
02	2262 X	1206	-0-	-1056 B	-31445	793 1	152 3	20 4	241 9	Y	219	217 0			6

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094															
09	1770 X	2017	-0-	247 B	-85551	358 1	1358 3	7 4	294 9	Y	267	263 0			13
10	1767 X	2501	-0-	734 B	-84817	459 1	1751 3	13 4	278 9	Y	253	254 0			12
11	1770 X	2843	-0-	1073 B	-83744	478 1	2036 3	32 4	297 9	Y	270	270 0			12
12	2077 X	2347	-0-	270 B	-83474	512 1	1552 3	75 4	208 9	Y	189	193 0			8
01	2511 X	3425	-0-	914 B	-82560	611 1	2528 3	33 4	253 9	Y	230	226 0			12
02	2755 X	2700	-0-	-55 B	-82560	496 1	1997 3	11 4	196 9	Y	178	181 0			9

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709															
09	2790 X	1202	-0-	-1588 B	-34225	345 1	326 3	6 4	525 9	Y	477	474 0			23
10	2418 X	830	-0-	-1588 B	-34225	364 1	1 3	10 4	455 9	Y	414	418 0			19
11	1950 X	952	-0-	-998 B	-34225	443 1	6 3	28 4	475 9	Y	432	432 0			19
12	2015 X	2737	-0-	722 B	-33503	699 1	1174 3	102 4	762 9	Y	693	682 0			30
01	2015 X	3384	-0-	1369 B	-32134	674 1	1867 3	36 4	807 9	Y	734	726 0			38
02	1160 X	2268	-0-	1108 B	-31026	610 1	938 3	13 4	707 9	Y	643	650 0			31

URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-22213					Y	-0-				-0-
10	0 N	342	-0-	342 B	-21871	294 1	1 3	8 4	39 9	Y	35	33 0			2
11	0 N	591	-0-	591 B	-21280	498 1	31 4	62 9	31 4	Y	56	55 0			3
12	0 N	125	-0-	125 B	-21155	108 1	16 4	1 9		Y	1	4 0			-0-
01	279 N	542	-0-	263 B	-20892	509 1	27 4	6 9		Y	5	5 0			-0-
02	580 N	373	-0-	-207 B	-20892	363 1	8 4	2 9		Y	2	2 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	1800 X	1812	-0-	12 B	-33609	215 1	1016 3	576 3	576 9	Y	524	542 0		10
10	2542 X	1405	-0-	-1137 B	-33609	211 1	927 3	576 9	262 9	Y	238	242 0		6
11	3060 X	1342	-0-	-1718 B	-33609	193 1	883 3	576 9	261 9	Y	237	236 0		7
12	3162 X	1374	-0-	-1788 B	-33609	197 1	919 3	576 9	254 9	Y	231	233 0		5
01	3162 X	1144	-0-	-2018 B	-33609	270 1	654 3	576 9	212 9	Y	193	192 0		6
02	1653 X	1276	-0-	-377 B	-33609	253 1	781 3	576 9	238 9	Y	216	215 0		7

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505														
09	1710 X	1383	-0-	-327 B	-49129	219 1	609 3	550 9	418 9	Y	500	508 0		10
10	1891 X	1251	-0-	-640 B	-49129	207 1	621 3	550 9	418 9	Y	380	380 0		10
11	2490 X	1175	-0-	-1315 B	-49129	187 1	443 3	550 9	540 9	Y	491	487 0		14
12	2573 X	1168	-0-	-1405 B	-49129	193 1	465 3	550 9	506 9	Y	460	464 0		10
01	2573 X	516	-0-	-2057 B	-49129	213 1	6 4	506 9	317 9	Y	270	272 0		8
02	1131 N	523	-0-	-608 B	-49129	203 1	3 4	317 9		Y	288	287 0		9

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907														
09	2610 X	3329	-0-	719 B	-52464	473 1	2377 3	470 9	113 9	Y	427	412 0		21
10	744 X	2133	-0-	1389 B	-51075	455 1	1552 3	470 9	113 9	Y	103	119 0		5
11	1380 X	2238	-0-	858 B	-50217	445 1	1669 3	470 9	95 9	Y	86	87 0		4
12	3441 X	712	-0-	-2729 B	-50217	603 1	88 4	470 9	88 4	Y	19	22 0		1
01	3441 X	731	-0-	-2710 B	-50217	615 1	1 3	470 9	83 9	Y	75	72 0		4
02	3219 X	2499	-0-	-720 B	-50217	804 1	1532 3	470 9	145 9	Y	132	130 0		6

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325														
09	360 N	545	-0-	185 B	-18959	347 1	7 4	482 9	266 9	Y	174	173 0		3
10	341 N	1127	-0-	786 B	-18173	560 1	13 4	482 9	266 9	Y	504	494 0		13
11	360 N	1364	-0-	1004 B	-17169	593 1	275 3	482 9	266 9	Y	438	439 0		12
12	558 N	1097	-0-	539 B	-16630	486 1	335 3	482 9	266 9	Y	242	249 0		5
01	1116 N	490	-0-	-626 B	-16630	288 1	26 3	482 9	168 9	Y	153	153 0		5
02	1305 N	1377	-0-	72 B	-16558	538 1	503 3	482 9	328 9	Y	298	294 0		9

 SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	390 X	7	-0-	-383 B	-102010	6	1	1	3	Y	-0-				-0-
10	372 X	580	-0-	208 B	-101802	114	1	395	3	Y	62	61	0		1
						3	4	68	9						
11	60 X	2763	-0-	2703 B	-99099	522	1	2047	3	Y	168	165	0		4
						9	4	185	9						
12	13 X	2772	-0-	2759 B	-96340	667	1	1891	3	Y	176	177	0		3
						20	4	194	9						
01	589 X	899	-0-	310 B	-96030	309	1	389	3	Y	174	174	0		3
						10	4	191	9						
02	2668 X	895	-0-	-1773 B	-96030	329	1	425	3	Y	120	120	0		3
						9	4	132	9						

 FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283

09	3570 X	38	-0-	-3532 B	-29273	37	1	1	4	Y	-0-	149	0		-0-
10	3689 X	10	-0-	-3679 B	-29273	6	1	4	9	Y	4	4	0		-0-
11	3750 X	-0-	-0-	-3750 B	-29273					Y	-0-				-0-
12	3875 X	2607	-0-	-1268 B	-29273	531	1	1566	3	Y	393	376	0		17
						78	4	432	9						
01	3875 X	2935	-0-	-940 B	-29273	687	1	1565	3	Y	587	573	0		31
						37	4	646	9						
02	29 X	4306	-0-	4277 B	-24996	617	1	3155	3	Y	473	481	0		23
						14	4	520	9						

 HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448

09	6600 X	8991	-0-	2391 B	-45805	949	1	6879	3	Y	1045	1049	0		17
						13	4	1150	9						
10	8835 X	5477	-0-	-3358 B	-45805	773	1	3919	3	Y	693	697	0		13
						23	4	762	9						
11	8490 X	4558	-0-	-3932 B	-45805	792	1	3030	3	Y	656	655	0		14
						14	4	722	9						
12	9300 X	4606	-0-	-4694 B	-45805	817	1	3167	3	Y	544	549	0		9
						24	4	598	9						
01	9300 X	3647	-0-	-5653 B	-45805	577	1	2424	3	Y	568	566	0		11
						21	4	625	9						
02	7134 X	4082	-0-	-3052 B	-45805	617	1	2754	3	Y	631	624	0		18
						17	4	694	9						

 HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678

09	5250 X	7324	-0-	2074 B	-20188	851	1	6021	3	Y	394	389	0		8
						19	4	433	9						
10	9486 X	4139	-0-	-5347 B	-20188	716	1	3249	3	Y	142	146	0		4
						18	4	156	9						
11	9090 X	1931	-0-	-7159 B	-20188	726	1	939	3	Y	225	223	0		6
						18	4	248	9						
12	9393 X	890	-0-	-8503 B	-20188	777	1	15	4	Y	89	93	0		2
						98	9								
01	7595 X	1336	-0-	-6259 B	-20188	717	1	458	3	Y	127	125	0		4
						21	4	140	9						
02	5829 X	1569	-0-	-4260 B	-20188	715	1	703	3	Y	127	127	0		4
						11	4	140	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016														TOTAL DEPTH	12303	PERF.12204	- 18578
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8880 X	5386	-0-	-3494 B	-55802	624 1	4421 3	8 4	333 9	Y	303	305 0			5		
10	10230 X	5287	-0-	-4943 B	-55802	619 1	4301 3	19 4	348 9	Y	316	315 0			6		
11	9810 X	3776	-0-	-6034 B	-55802	585 1	2918 3	10 4	263 9	Y	239	240 0			5		
12	10137 X	4539	-0-	-5598 B	-55802	635 1	3569 3	19 4	316 9	Y	287	287 0			5		
01	8122 X	4870	-0-	-3252 B	-55802	710 1	3798 3	26 4	336 9	Y	305	304 0			6		
02	5220 X	4553	-0-	-667 B	-55802	675 1	3540 3	19 4	319 9	Y	290	288 0			8		
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015														TOTAL DEPTH	12263	PERF.12443	- 17788
09	1440 N	5459	-0-	4019 B	-74309	753 1	4132 3	16 4	558 9	Y	507	509 0			10		
10	2914 X	7357	-0-	4443 B	-69866	861 1	5835 3	22 4	639 9	Y	581	576 0			15		
11	2820 X	5231	-0-	2411 B	-67455	730 1	4020 3	20 4	461 9	Y	419	422 0			12		
12	2914 X	5622	-0-	2708 B	-64747	765 1	4399 3	16 4	442 9	Y	402	405 0			9		
01	2914 X	4187	-0-	1273 B	-63474	659 1	3083 3	21 4	424 9	Y	385	382 0			12		
02	6873 X	4328	-0-	-2545 B	-63474	664 1	3326 3	11 4	327 9	Y	297	300 0			9		
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016														TOTAL DEPTH	12653	PERF.12571	- 17662
09	5520 X	6927	-0-	1407 B	-41679	289 1	6418 3	7 4	213 9	Y	194	194 0			9		
10	5704 X	6724	-0-	1020 B	-40659	318 1	6172 3	11 4	223 9	Y	203	203 0			9		
11	5520 X	4643	-0-	-877 B	-40659	259 1	4210 3	20 4	154 9	Y	140	143 0			6		
12	5704 X	4477	-0-	-1227 B	-40659	273 1	3716 3	40 4	448 9	Y	407	395 0			18		
01	5704 X	3022	-0-	-2682 B	-40659	275 1	2564 3	16 4	167 9	Y	152	162 0			8		
02	6699 X	1247	-0-	-5452 B	-40659	251 1	835 3	6 4	155 9	Y	141	142 0			7		
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016														TOTAL DEPTH	12702	PERF.12840	- 18448
09	990 N	925	-0-	-65 B	-106222	418 1	6 4	501 9		Y	455	453 0			7		
10	930 N	1273	-0-	343 B	-105879	376 1	502 3	7 4	388 9	Y	353	354 0			6		
11	990 N	605	-0-	-385 B	-105879	458 1	3 3	10 4	134 9	Y	122	126 0			2		
12	961 N	390	-0-	-571 B	-105879	337 1	6 4	47 9		Y	43	44 0			1		
01	1271 N	460	-0-	-811 B	-105879	374 1	17 4	69 9		Y	63	62 0			2		
02	1189 X	522	-0-	-667 B	-105879	416 1	8 4	98 9		Y	89	89 0			2		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
HEMBY UNIT B AC															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	8670 X	5578	-0-	-3092 B	-36309	659 1	4248 3	10 4	661 9	Y	601	596 0			9
10	6789 X	3388	-0-	-3401 B	-36309	549 1	2112 3	10 4	717 9	Y	652	650 0			11
11	6570 X	3605	-0-	-2965 B	-36309	537 1	2487 3	12 4	569 9	Y	517	518 0			10
12	6789 X	5542	-0-	-1247 B	-36309	722 1	4230 3	14 4	576 9	Y	524	524 0			10
01	5766 X	7798	-0-	2032 B	-34277	823 1	6309 3	38 4	628 9	Y	571	567 0			14
02	5394 X	4357	-0-	-1037 B	-34277	738 1	2289 3	14 4	1316 9	Y	1196	1185 0			25
KOWALIK 228-1R AC															
WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074															
09	330 N	738	-0-	408 B	-41983	498 1	2 4	238 9		Y	216	214 0			2
10	713 N	584	-0-	-129 B	-41983	529 1	19 4	36 9		Y	33	35 0			-0-
11	360 N	562	-0-	202 B	-41781	500 1	4 4	58 9		Y	53	52 0			1
12	775 N	577	-0-	-198 B	-41781	473 1	23 4	81 9		Y	74	74 0			1
01	589 N	294	-0-	-295 B	-41781	238 1	20 4	36 9		Y	33	33 0			1
02	29 N	393	-0-	364 B	-41417	340 1	11 4	42 9		Y	38	39 0			-0-
HOLLMAN UNIT AC															
WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823															
09	1440 X	-0-	-0-	-1440 B	-174433					Y	-0-				-0-
10	589 X	835	-0-	246 B	-174187	70 1	595 3	2 4	168 9	Y	153	150 0			3
11	540 X	1231	-0-	691 B	-173496	379 1	457 3	6 4	389 9	Y	354	349 0			8
12	0 X	1034	-0-	1034 B	-172462	590 1	88 3	17 4	339 9	Y	308	311 0			5
01	837 X	1274	-0-	437 B	-172025	459 1	286 3	15 4	514 9	Y	467	463 0			9
02	1189 X	1122	-0-	-67 B	-172025	431 1	374 3	11 4	306 9	Y	278	279 0			8
HOLLMAN UNIT AC															
WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362															
09	1860 X	956	-0-	-904 B	-23841	85 1	794 3	1 4	76 9	Y	69	71 0			1
10	1705 X	1106	-0-	-599 B	-23841	109 1	499 3	3 4	495 9	Y	450	442 0			9
11	1650 X	3628	-0-	1978 B	-21863	563 1	2682 3	10 4	373 9	Y	339	341 0			7
12	992 X	4841	-0-	3849 B	-18014	783 1	3694 3	24 4	340 9	Y	309	311 0			5
01	1116 X	2874	-0-	1758 B	-16256	381 1	2184 3	14 4	295 9	Y	268	268 0			5
02	3509 X	1011	-0-	-2498 B	-16256	340 1	363 3	9 4	299 9	Y	272	269 0			8

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2070 N	2178	-0-	108 B	-223477	569 1	1136 3	47 4	426 9	Y	387	387 0			18
10	1798 N	2944	-0-	1146 B	-222331	678 1	1685 3	137 4	444 9	Y	404	402 0			20
11	1740 N	2920	-0-	1180 B	-221151	906 1	1457 3	129 4	428 9	Y	389	389 0			20
12	2263 N	2741	-0-	478 B	-220673	785 1	1482 3	97 4	377 9	Y	343	348 0			15
01	2542 N	1093	-0-	-1449 B	-220673	262 1	580 3	62 4	189 9	Y	172	177 0			10
02	2813 X	715	-0-	-2098 B	-220673	121 1	386 3	25 4	183 9	Y	166	166 0			10
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
09	6720 X	4697	-0-	-2023 B	-136171	683 1	3813 3	6 4	195 9	Y	177	183 0			8
10	6820 X	2616	-0-	-4204 B	-136171	576 1	1855 3	6 4	179 9	Y	163	164 0			7
11	6600 X	3507	-0-	-3093 B	-136171	605 1	2382 3	15 4	505 9	Y	459	447 0			19
12	5022 X	4232	-0-	-790 B	-136171	772 1	2806 3	8 4	646 9	Y	587	578 0			28
01	5022 X	3320	-0-	-1702 B	-136171	722 1	2269 3	26 4	303 9	Y	275	287 0			16
02	4553 X	3441	-0-	-1112 B	-136171	828 1	2148 3	10 4	455 9	Y	414	410 0			20
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
09	7320 X	7582	-0-	262 B	-550950	703 1	5701 3	10 4	1168 9	Y	1062	1049 0			17
10	8091 X	7744	-0-	-347 B	-550950	719 1	5966 3	23 4	1036 9	Y	942	941 0			18
11	7800 X	3287	-0-	-4513 B	-550950	331 1	2574 3	6 4	376 9	Y	342	353 0			7
12	8060 X	5749	-0-	-2311 B	-550950	567 1	4809 3	18 4	355 9	Y	323	324 0			6
01	7843 X	1997	-0-	-5846 B	-550950	311 1	1520 3	11 4	155 9	Y	141	144 0			3
02	7337 X	4398	-0-	-2939 B	-550950	583 1	3515 3	16 4	284 9	Y	258	254 0			7
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
09	2430 X	276	-0-	-2154 B	-162718	243 1	3 4	30 9		Y	27	27 0			-0-
10	2511 X	6501	-0-	3990 B	-158728	476 1	5435 3	16 4	574 9	Y	522	512 0			10
11	330 X	6085	-0-	5755 B	-152973	360 1	4936 3	8 4	781 9	Y	710	704 0			16
12	310 X	3795	-0-	3485 B	-149488	449 1	2949 3	14 4	383 9	Y	348	358 0			6
01	6510 X	1246	-0-	-5264 B	-149488	235 1	879 3	8 4	124 9	Y	113	117 0			2
02	6090 X	1682	-0-	-4408 B	-149488	91 1	1494 3	3 4	94 9	Y	85	85 0			2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
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) GAS LIFT(L)	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	5460 X	8202	-0-	2742 B	-274588	464	1	7403	3	Y	297	297	0			5					
						8	4	327	9												
10	6758 X	6451	-0-	-307 B	-274588	375	1	5777	3	Y	260	260	0			5					
						13	4	286	9												
11	6900 X	4219	-0-	-2681 B	-274588	320	1	3659	3	Y	212	212	0			5					
						7	4	233	9												
12	7130 X	4052	-0-	-3078 B	-274588	347	1	3505	3	Y	172	174	0			3					
						11	4	189	9												
01	7130 X	1876	-0-	-5254 B	-274588	139	1	1655	3	Y	69	71	0			1					
						6	4	76	9												
02	7917 X	4791	-0-	-3126 B	-274588	329	1	4221	3	Y	210	205	0			6					
						10	4	231	9												
FRANKE UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12832 - 15781	
09	2910 X	3225	-0-	315 B	-21920	279	1	189	3	Y	2502	2471	0			121					
						5	4	2752	9												
10	3007 X	4622	-0-	1615 B	-20305	439	1	1019	3	Y	2865	2853	0			133					
						12	4	3152	9												
11	2820 X	3086	-0-	266 B	-20039	479	1	629	3	Y	1771	1824	0			80					
						30	4	1948	9												
12	3007 X	1409	-0-	-1598 B	-20039	494	1	416	3	Y	388	451	0			17					
						72	4	427	9												
01	3007 X	1560	-0-	-1447 B	-20039	517	1	444	3	Y	520	510	0			27					
						27	4	572	9												
02	2001 X	1206	-0-	-795 B	-20039	462	1	435	3	Y	272	286	0			13					
						10	4	299	9												
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														WELL #: 6H RRCID -> 282382		COMPL. DATE 09/09/2021		TOTAL DEPTH 12017		PERF.12120 - 19332	
09	1830 X	6715	-0-	4885 B	-558364	482	1	5396	3	Y	757	751	0			8					
						4	4	833	9												
10	1240 X	8504	-0-	7264 B	-551100	518	1	7062	3	Y	821	821	0			8					
						21	4	903	9												
11	1200 X	8033	-0-	6833 B	-544267	490	1	6664	3	Y	792	789	0			11					
						8	4	871	9												
12	3875 X	8188	-0-	4313 B	-539954	470	1	6841	3	Y	775	773	0			13					
						24	4	853	9												
01	3875 X	8176	-0-	4301 B	-535653	480	1	6828	3	Y	752	752	0			13					
						41	4	827	9												
02	7946 X	8395	-0-	449 B	-535204	472	1	7029	3	Y	796	799	0			10					
						18	4	876	9												
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														WELL #: 4H RRCID -> 282401		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11828 - 19948	
09	13560 X	23503	-0-	9943 B	-337381	1489	1	19770	3	Y	2028	2011	0			20					
						13	4	2231	9												
10	12400 X	18334	-0-	5934 B	-331447	1220	1	15051	3	Y	1832	1834	0			18					
						48	4	2015	9												
11	11910 X	9587	-0-	-2323 B	-331447	737	1	7730	3	Y	1009	1013	0			14					
						10	4	1110	9												
12	22475 X	14595	-0-	-7880 B	-331447	1003	1	12133	3	Y	1280	1272	0			22					
						51	4	1408	9												
01	22475 X	15601	-0-	-6874 B	-331447	1095	1	12743	3	Y	1518	1514	0			26					
						93	4	1670	9												
02	22707 X	2072	-0-	-20635 B	-331447	359	1	1200	3	Y	455	475	0			6					
						12	4	501	9												

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE UNIT AC		WELL #: 7H		RRCID -> 282424		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12652 - 18242	
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	7560 X	4803	-0-	-2757 B	-0-	317 1	4061 3	Y	380	376 0	18
10	7812 X	3781	-0-	-4031 B	-0-	243 1	3207 3	Y	294	298 0	14
11	5580 X	3231	-0-	-2349 B	-0-	282 1	2639 3	Y	264	266 0	12
12	5549 X	1892	-0-	-3657 B	-0-	257 1	1291 3	Y	278	278 0	12
01	5549 X	5202	-0-	-347 B	-0-	583 1	4233 3	Y	321	316 0	17
02	3886 X	3465	-0-	-421 B	-0-	261 1	2891 3	Y	278	281 0	14

BARBOZA UNIT AC		WELL #: 13H		RRCID -> 282452		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12537		PERF.12662 - 16808	
09	2100 X	393	-0-	-1707 B	-0-	374 1	6 4	Y	12	12 0	-0-
10	2170 X	297	-0-	-1873 B	-0-	198 1	4 4	Y	86	85 0	1
11	2100 X	485	-0-	-1615 B	-0-	268 1	1 3	Y	191	188 0	4
12	1953 X	704	-0-	-1249 B	-0-	411 1	8 4	Y	259	258 0	5
01	1147 X	601	-0-	-546 B	-0-	396 1	18 4	Y	170	171 0	4
02	855 X	855	-0-	-0- B	-0-	449 1	8 4	Y	362	359 0	7

FRANKE UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 282542		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12308		PERF.12815 - 18966	
09	2970 X	2876	-0-	-94 B	-28012	383 1	1918 3	Y	515	515 0	25
10	3689 X	2313	-0-	-1376 B	-28012	356 1	1478 3	Y	426	431 0	20
11	3690 X	2141	-0-	-1549 B	-28012	427 1	1311 3	Y	341	346 0	15
12	3813 X	1714	-0-	-2099 B	-28012	425 1	1099 3	Y	116	126 0	5
01	3813 X	1992	-0-	-1821 B	-28012	456 1	1179 3	Y	302	291 0	16
02	2784 X	1714	-0-	-1070 B	-28012	537 1	1013 3	Y	138	147 0	7

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 282647		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12194		PERF.12549 - 15960	
09	2730 X	1338	-0-	-1392 B	-721722	314 1	922 3	Y	89	90 0	1
10	2821 X	3300	-0-	479 B	-721243	323 1	2688 3	Y	254	250 0	5
11	2070 X	1236	-0-	-834 B	-721243	163 1	967 3	Y	94	97 0	2
12	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-721243	135 1	948 3	Y	-0-	2 0	-0-
01	3286 X	1176	-0-	-2110 B	-721243	135 1	88 9	Y	80	78 0	2
02	3074 X	2808	-0-	-266 B	-721243	351 1	2219 3	Y	207	203 0	6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MORGAN UNIT AC			//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
			WELL #:	6H	RRCID ->	283162	COMPL. DATE	10/17/2017	TOTAL DEPTH	11838	PERF.12422	- 19122
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	76	-0-	-2444 B	-276052	4 1 2 9	70 3	Y	2	2 0		-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403 B	-276052	19 4		Y	-0-			-0-
11	0 X	4884	-0-	4884 B	-271168	713 1 19 4	3548 3	Y	549	533 0		16
12	93 X	4484	-0-	4391 B	-266777	848 1 18 4	3014 3	Y	549	553 0		12
01	93 X	4648	-0-	4555 B	-262222	853 1 27 4	2930 3	Y	762	751 0		23
02	4727 X	3677	-0-	-1050 B	-262222	784 1 13 4	2461 3	Y	381	392 0		12

SIENKIEWICZ UNIT AC			WELL #:	2H	RRCID ->	283163	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	12601	PERF.12681	- 17695
09	9210 X	5801	-0-	-3409 B	-0-	495 1 7 4	4360 3	Y	854	854 0		13
10	9517 X	6714	-0-	-2803 B	-0-	624 1 12 4	5639 3	Y	399	405 0		7
11	9120 X	6251	-0-	-2869 B	-0-	646 1 14 4	4627 3	Y	876	866 0		17
12	9021 X	5891	-0-	-3130 B	-0-	687 1 13 4	4180 3	Y	919	919 0		17
01	7626 X	7037	-0-	-589 B	-0-	746 1 35 4	4958 3	Y	1180	1167 0		30
02	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	665 1 12 4	5113 3	Y	742	757 0		15

SIENKIEWICZ UNIT AC			WELL #:	3H	RRCID ->	283164	COMPL. DATE	06/10/2021	TOTAL DEPTH	12574	PERF.12724	- 16992
09	5850 X	3735	-0-	-2115 B	-0-	427 1 6 4	2705 3	Y	543	544 0		8
10	6045 X	4890	-0-	-1155 B	-0-	521 1 10 4	3447 3	Y	829	823 0		14
11	5700 X	4384	-0-	-1316 B	-0-	574 1 13 4	3131 3	Y	605	607 0		12
12	5890 X	3707	-0-	-2183 B	-0-	583 1 11 4	2464 3	Y	590	591 0		11
01	5053 X	4443	-0-	-610 B	-0-	645 1 30 4	2844 3	Y	840	830 0		21
02	4582 X	4258	-0-	-324 B	-0-	517 1 10 4	2881 3	Y	773	778 0		16

MAY B UNIT AC			WELL #:	24H	RRCID ->	283516	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12296	PERF.12742	- 20890
09	21030 X	2705	-0-	-18325 B	-368252	208 1 4 4	2361 3	Y	120	127 0		6
10	16988 X	10289	-0-	-6699 B	-368252	721 1 23 4	9004 3	Y	492	475 0		23
11	13440 X	12847	-0-	-593 B	-368252	1012 1 73 4	11135 3	Y	570	567 0		26
12	13888 X	22330	-0-	8442 B	-359810	1653 1 242 4	19982 3	Y	412	420 0		18
01	10292 X	24629	-0-	14337 B	-345473	1654 1 98 4	22471 3	Y	369	368 0		19
02	12412 X	11957	-0-	-455 B	-345473	951 1 25 4	10504 3	Y	434	432 0		21

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736															
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
09		20820 X	1739	-0-	-19081 B	-381364	524	1	1038	3	Y	159	159	0	2
							2	4	175	9					
10		18631 X	2849	-0-	-15782 B	-381364	561	1	1709	3	Y	508	505	0	5
							20	4	559	9					
11		17820 X	2368	-0-	-15452 B	-381364	614	1	1204	3	Y	495	493	0	7
							5	4	545	9					
12		9672 X	2365	-0-	-7307 B	-381364	503	1	1461	3	Y	342	343	0	6
							25	4	376	9					
01		2852 X	1931	-0-	-921 B	-381364	554	1	1099	3	Y	211	213	0	4
							46	4	232	9					
02		2668 X	1833	-0-	-835 B	-381364	519	1	1025	3	Y	246	247	0	3
							18	4	271	9					
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992															
09		14668 X	14668	-0-	-0- B	-0-	873	1	11928	3	Y	1685	1685	0	26
							13	4	1854	9					
10		15376 X	12601	-0-	-2775 B	-0-	854	1	9962	3	Y	1608	1606	0	28
							16	4	1769	9					
11		15330 X	8564	-0-	-6766 B	-0-	649	1	6962	3	Y	854	865	0	17
							14	4	939	9					
12		15841 X	12359	-0-	-3482 B	-0-	985	1	9744	3	Y	1465	1455	0	27
							18	4	1612	9					
01		15841 X	14525	-0-	-1316 B	-0-	1045	1	11485	3	Y	1769	1751	0	45
							49	4	1946	9					
02		14181 X	13005	-0-	-1176 B	-0-	805	1	10463	3	Y	1565	1578	0	32
							15	4	1722	9					
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809															
09		570 X	15909	-0-	15339 B	-380363	1460	1	12407	3	Y	1843	1875	0	80
							15	4	2027	9					
10		589 X	13179	-0-	12590 B	-367773	1452	1	10009	3	Y	1546	1558	0	68
							17	4	1701	9					
11		570 X	9443	-0-	8873 B	-358900	1237	1	6685	3	Y	1354	1365	0	57
							32	4	1489	9					
12		589 X	5724	-0-	5135 B	-353765	917	1	3891	3	Y	824	841	0	40
							10	4	906	9					
01		589 X	9014	-0-	8425 B	-345340	1230	1	5711	3	Y	1843	1777	0	106
							46	4	2027	9					
02		11049 X	9380	-0-	-1669 B	-345340	1061	1	6123	3	Y	1983	1993	0	96
							15	4	2181	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195															
09		4650 X	5302	-0-	652 B	-271943	292	1	4375	3	Y	571	555	0	28
							7	4	628	9					
10		4464 X	5613	-0-	1149 B	-270794	356	1	4543	3	Y	639	637	0	30
							11	4	703	9					
11		3990 X	6994	-0-	3004 B	-267790	395	1	5918	3	Y	592	595	0	27
							30	4	651	9					
12		5487 X	6865	-0-	1378 B	-266412	419	1	5714	3	Y	610	610	0	27
							61	4	671	9					
01		5611 X	7108	-0-	1497 B	-264915	387	1	6029	3	Y	608	603	0	32
							23	4	669	9					
02		6757 X	5303	-0-	-1454 B	-264915	394	1	4427	3	Y	429	440	0	21
							10	4	472	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 284824		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12780 X	502	-0-	-12278 B	-475323	473	1	5	4	Y	22	22	0			-0-
10	13206 X	564	-0-	-12642 B	-475323	465	1	45	3	Y	37	36	0			1
11	510 X	518	-0-	8 B	-475315	471	1	7	4	Y	36	36	0			1
12	527 X	566	-0-	39 B	-475276	484	1	1	3	Y	61	61	0			1
01	558 X	469	-0-	-89 B	-475276	398	1	5	3	Y	48	48	0			1
02	493 N	608	-0-	115 B	-475161	570	1	1	3	Y	21	21	0			1
MAY B UNIT AC		WELL #: 22H		RRCID -> 284871		COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868						
09	10260 X	7471	-0-	-2789 B	-355174	689	1	6377	3	Y	355	352	0			17
10	11501 X	8639	-0-	-2862 B	-355174	947	1	7264	3	Y	363	363	0			17
11	11070 X	8466	-0-	-2604 B	-355174	1027	1	7028	3	Y	310	313	0			14
12	11439 X	6610	-0-	-4829 B	-355174	862	1	5348	3	Y	249	252	0			11
01	8897 X	5519	-0-	-3378 B	-355174	408	1	4944	3	Y	130	134	0			7
02	8178 X	7244	-0-	-934 B	-355174	434	1	6655	3	Y	130	131	0			6
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 285018		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862						
09	21000 X	8467	-0-	-12533 B	-367015	643	1	6165	3	Y	1500	1494	0			25
10	18724 X	7568	-0-	-11156 B	-367015	611	1	5574	3	Y	1239	1241	0			23
11	18090 X	6131	-0-	-11959 B	-367015	604	1	4238	3	Y	1162	1160	0			25
12	13826 X	5728	-0-	-8098 B	-367015	682	1	3902	3	Y	1021	1028	0			18
01	8742 X	5297	-0-	-3445 B	-367015	705	1	3465	3	Y	1002	1001	0			19
02	8178 X	5334	-0-	-2844 B	-367015	744	1	3312	3	Y	1144	1131	0			32
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 285186		COMPL. DATE 12/17/2023				TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201						
09	7080 X	581	-0-	-6499 B	-329906	413	1	128	3	Y	29	29	0			1
10	6510 X	308	-0-	-6202 B	-329906	279	1	8	4	Y	19	19	0			1
11	390 X	387	-0-	-3 B	-329906	335	1	21	4	Y	28	28	0			1
12	589 X	248	-0-	-341 B	-329906	158	1	59	3	Y	7	8	0			-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589 B	-329906	23	4	8	9	Y	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-329906					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	285263	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	12486	PERF.12631	- 18431					
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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-

FIVE STAR UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285529	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592
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-

LUNA UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	285883	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12242	PERF.12255	- 20149					
09	4290 X	2584	-0-	-1706	B	-42849	698	1	916	3	Y	877	876	0		38	
							5	4	965	9							
10	4185 X	3115	-0-	-1070	B	-42849	758	1	1352	3	Y	907	905	0		40	
							7	4	998	9							
11	4050 X	2699	-0-	-1351	B	-42849	721	1	1103	3	Y	782	789	0		33	
							15	4	860	9							
12	2852 X	2564	-0-	-288	B	-42849	703	1	1034	3	Y	746	743	0		36	
							6	4	821	9							
01	3100 X	2059	-0-	-1041	B	-42849	529	1	914	3	Y	543	548	0		31	
							19	4	597	9							
02	2900 X	1824	-0-	-1076	B	-42849	692	1	406	3	Y	653	652	0		32	
							8	4	718	9							

FOSTER UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	285916	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13290	- 18397					
09	6900 X	5695	-0-	-1205	B	-423036	526	1	4610	3	Y	498	492	0		24	
							11	4	548	9							
10	6076 X	5812	-0-	-264	B	-423036	670	1	4485	3	Y	579	576	0		27	
							20	4	637	9							
11	5880 X	5003	-0-	-877	B	-423036	658	1	3731	3	Y	518	522	0		23	
							44	4	570	9							
12	5890 X	3952	-0-	-1938	B	-423036	687	1	2699	3	Y	423	428	0		18	
							101	4	465	9							
01	5890 X	4999	-0-	-891	B	-423036	689	1	3576	3	Y	633	618	0		33	
							38	4	696	9							
02	5510 X	3716	-0-	-1794	B	-423036	590	1	2665	3	Y	406	419	0		20	
							14	4	447	9							

EASLEY UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	286206	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12542	PERF.12525	- 17831					
09	7800 X	5766	-0-	-2034	B	-249109	740	1	4455	3	Y	510	513	0		8	
							10	4	561	9							
10	10509 X	5902	-0-	-4607	B	-249109	610	1	4637	3	Y	578	575	0		11	
							19	4	636	9							
11	10110 X	4582	-0-	-5528	B	-249109	526	1	3577	3	Y	426	428	0		9	
							10	4	469	9							
12	10447 X	3273	-0-	-7174	B	-249109	557	1	2437	3	Y	238	243	0		4	
							17	4	262	9							
01	6820 X	3555	-0-	-3265	B	-249109	618	1	2812	3	Y	94	96	0		2	
							22	4	103	9							
02	5568 X	173	-0-	-5395	B	-249109	155	1	1	3	Y	12	14	0		-0-	
							4	4	13	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2970 X	5672	-0-	2702 B	-377863	510	1	4716	3	Y	398	396	0		6
						8	4	438	9						
10	3069 X	7445	-0-	4376 B	-373487	559	1	6421	3	Y	413	412	0		7
						11	4	454	9						
11	2970 X	2175	-0-	-795 B	-373487	267	1	1695	3	Y	188	191	0		4
						6	4	207	9						
12	5859 X	1071	-0-	-4788 B	-373487	401	1	8	4	Y	602	595	0		11
						662	9								
01	7440 X	6274	-0-	-1166 B	-373487	697	1	4728	3	Y	743	735	0		19
						32	4	817	9						
02	6960 X	9472	-0-	2512 B	-370975	645	1	8008	3	Y	734	738	0		15
						12	4	807	9						
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665															
09	9660 X	4963	-0-	-4697 B	-628750	531	1	3266	3	Y	1050	1053	0		51
						11	4	1155	9						
10	9393 X	12567	-0-	3174 B	-625576	1127	1	9821	3	Y	1440	1424	0		67
						35	4	1584	9						
11	8760 X	7789	-0-	-971 B	-625576	898	1	5798	3	Y	938	963	0		42
						61	4	1032	9						
12	9052 X	7260	-0-	-1792 B	-625576	972	1	5243	3	Y	821	827	0		36
						142	4	903	9						
01	9982 X	7138	-0-	-2844 B	-625576	695	1	5715	3	Y	626	629	0		33
						39	4	689	9						
02	11745 X	6666	-0-	-5079 B	-625576	786	1	5303	3	Y	507	515	0		25
						19	4	558	9						
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603															
09	2220 X	2883	-0-	663 B	-478699	314	1	1926	3	Y	578	576	0		12
						7	4	636	9						
10	2232 X	2936	-0-	704 B	-477995	352	1	2003	3	Y	520	519	0		13
						9	4	572	9						
11	2610 X	2473	-0-	-137 B	-477995	380	1	1617	3	Y	424	425	0		12
						10	4	466	9						
12	2976 X	837	-0-	-2139 B	-477995	664	1	17	3	Y	130	139	0		3
						13	4	143	9						
01	2976 X	2180	-0-	-796 B	-477995	751	1	1020	3	Y	352	344	0		11
						22	4	387	9						
02	2378 N	1139	-0-	-1239 B	-477995	509	1	360	3	Y	238	242	0		7
						8	4	262	9						
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023															
09	6780 X	5946	-0-	-834 B	-931937	774	1	4640	3	Y	468	466	0		9
						17	4	515	9						
10	7347 X	4539	-0-	-2808 B	-931937	719	1	3264	3	Y	489	486	0		12
						18	4	538	9						
11	7050 X	4628	-0-	-2422 B	-931937	694	1	3367	3	Y	499	497	0		14
						18	4	549	9						
12	7285 X	5103	-0-	-2182 B	-931937	728	1	3801	3	Y	508	511	0		11
						15	4	559	9						
01	6541 X	3477	-0-	-3064 B	-931937	569	1	2475	3	Y	377	377	0		11
						18	4	415	9						
02	5365 X	2369	-0-	-2996 B	-931937	552	1	1426	3	Y	347	347	0		11
						9	4	382	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
MORGAN UNIT AC			WELL #:		4H	RRCID ->	288436	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12417 - 18638	
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

09		1710 N	1764	-0-	54 B	-728488	640 1	792 3	Y	290	289 0		6
							13 4	319 9					
10		2201 N	2005	-0-	-196 B	-728488	659 1	996 3	Y	304	302 0		8
							16 4	334 9					
11		1350 N	2048	-0-	698 B	-727790	816 1	923 3	Y	263	264 0		7
							20 4	289 9					
12		1829 N	1752	-0-	-77 B	-727790	632 1	898 3	Y	190	193 0		4
							13 4	209 9					
01		2015 N	1718	-0-	-297 B	-727790	455 1	822 3	Y	388	380 0		12
							14 4	427 9					
02		1972 X	1732	-0-	-240 B	-727790	516 1	740 3	Y	425	424 0		13
							8 4	468 9					

KOWALIK 228-1R AC			WELL #:		3H	RRCID ->	288629	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	11677	PERF.11898 - 14968	
09		1380 N	1887	-0-	507 B	-285461	543 1	782 3	Y	509	506 0		5
							2 4	560 9					
10		868 N	1430	-0-	562 B	-284899	560 1	643 3	Y	188	191 0		2
							20 4	207 9					
11		660 N	1217	-0-	557 B	-284342	578 1	381 3	Y	231	230 0		3
							4 4	254 9					
12		1922 N	1354	-0-	-568 B	-284342	599 1	469 3	Y	234	233 0		4
							29 4	257 9					
01		1426 N	942	-0-	-484 B	-284342	307 1	457 3	Y	139	141 0		2
							25 4	153 9					
02		1189 N	1356	-0-	167 B	-284175	533 1	364 3	Y	401	398 0		5
							18 4	441 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC			WELL #:		4H	RRCID ->	288640	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11516 - 16898	
09		3570 X	2276	-0-	-1294 B	-447273	639 1	1237 3	Y	315	315 0		15
							53 4	347 9					
10		3224 X	2202	-0-	-1022 B	-447273	646 1	1082 3	Y	313	312 0		16
							130 4	344 9					
11		2580 X	313	-0-	-2267 B	-447273	64 1	198 3	Y	38	52 0		2
							9 4	42 9					
12		2666 X	2131	-0-	-535 B	-447273	872 1	754 3	Y	361	347 0		16
							108 4	397 9					
01		2666 X	1121	-0-	-1545 B	-447273	452 1	273 3	Y	263	264 0		15
							107 4	289 9					
02		2204 X	2173	-0-	-31 B	-447273	613 1	1061 3	Y	337	332 0		20
							128 4	371 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC			WELL #:		1H	RRCID ->	288701	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	11866	PERF.12539 - 19004	
09		7470 X	6510	-0-	-960 B	-42777	790 1	5216 3	Y	399	398 0		19
							65 4	439 9					
10		7130 X	6665	-0-	-465 B	-42777	781 1	5071 3	Y	596	585 0		30
							157 4	656 9					
11		6750 X	7399	-0-	649 B	-42128	1060 1	5186 3	Y	911	895 0		46
							151 4	1002 9					
12		6727 X	7495	-0-	768 B	-41360	1008 1	5303 3	Y	963	967 0		42
							125 4	1059 9					
01		6727 X	7109	-0-	382 B	-40978	841 1	5511 3	Y	507	520 0		29
							199 4	558 9					
02		7163 X	6996	-0-	-167 B	-40978	767 1	5632 3	Y	396	401 0		24
							161 4	436 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
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

09	15899 X	15899	-0-	-0- B	-0-	692 1	13334 3	17 4	1856 9	Y	1687	1667 0				82
10	15836 X	15836	-0-	-0- B	-0-	790 1	13126 3	27 4	1893 9	Y	1721	1723 0				80
11	15570 X	11654	-0-	-3916 B	-0-	688 1	9517 3	52 4	1397 9	Y	1270	1293 0				57
12	16089 X	11578	-0-	-4511 B	-0-	1035 1	8545 3	151 4	1847 9	Y	1679	1663 0				73
01	16089 X	10314	-0-	-5775 B	-0-	865 1	7832 3	49 4	1568 9	Y	1425	1423 0				75
02	15370 X	12659	-0-	-2711 B	-0-	950 1	9379 3	24 4	2306 9	Y	2096	2069 0				102

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:	3H	RRCID ->	289282	COMPL. DATE	08/14/2015	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	12460	-	17136			
09	5520 X	6200	-0-	680 B	-456930	729 1	4672 3	60 4	739 9	Y	672	667 0				31
10	5704 X	3298	-0-	-2406 B	-456930	642 1	1998 3	129 4	529 9	Y	481	488 0				24
11	5520 X	7665	-0-	2145 B	-454785	1007 1	5768 3	144 4	746 9	Y	678	668 0				34
12	6417 X	4321	-0-	-2096 B	-454785	899 1	2721 3	111 4	590 9	Y	536	547 0				23
01	6417 X	3669	-0-	-2748 B	-454785	468 1	2488 3	111 4	602 9	Y	547	539 0				31
02	2262 X	3393	-0-	1131 B	-453654	600 1	2313 3	126 4	354 9	Y	322	334 0				19

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:	1H	RRCID ->	289283	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	11711	-	16625			
09	5790 X	650	-0-	-5140 B	-713306	274 1	23 4	353 9		Y	321	333 0				15
10	5983 X	5526	-0-	-457 B	-713306	598 1	4036 3	121 4	771 9	Y	701	681 0				35
11	5790 X	6978	-0-	1188 B	-712118	670 1	5385 3	96 4	827 9	Y	752	749 0				38
12	4929 X	3504	-0-	-1425 B	-712118	467 1	2530 3	58 4	449 9	Y	408	428 0				18
01	5518 X	514	-0-	-5004 B	-712118	56 1	383 3	13 4	62 9	Y	56	71 0				3
02	6757 X	4778	-0-	-1979 B	-712118	367 1	3598 3	77 4	736 9	Y	669	632 0				40

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:	2H	RRCID ->	289284	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	11790	-	16734			
09	30 N	2218	-0-	2188 B	-908770	400 1	1603 3	33 4	182 9	Y	165	158 0				8
10	31 N	434	-0-	403 B	-908367	305 1	62 4	67 9		Y	61	66 0				3
11	30 N	408	-0-	378 B	-907989	317 1	45 4	46 9		Y	42	43 0				2
12	31 N	223	-0-	192 B	-907797	159 1	20 4	44 9		Y	40	40 0				2
01	31 N	41	-0-	10 B	-907787	23 1	5 4	13 9		Y	12	13 0				1
02	T. A.	88	-0-	88 B	-907699	43 1	9 4	36 9		Y	33	32 0				2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 289285		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	60 N	521	-0-	461 B	-1105572	248	1	2	3	Y	242	237	0		12
						5	4	266	9						
10	62 N	618	-0-	556 B	-1105016	309	1	8	4	Y	274	273	0		13
						301	9								
11	60 N	862	-0-	802 B	-1104214	593	1	37	4	Y	211	214	0		10
						232	9								
12	62 N	755	-0-	693 B	-1103521	403	1	59	4	Y	266	264	0		12
						293	9								
01	62 N	408	-0-	346 B	-1103175	219	1	12	4	Y	161	165	0		8
						177	9								
02	841 N	862	-0-	21 B	-1103154	531	1	11	4	Y	291	285	0		14
						320	9								
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID -> 289302		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254					
09	2910 X	3434	-0-	524 B	-716967	424	1	2573	3	Y	389	389	0		3
						9	4	428	9						
10	4867 X	2598	-0-	-2269 B	-716967	320	1	1891	3	Y	348	349	0		2
						4	4	383	9						
11	4680 X	310	-0-	-4370 B	-716967	183	1	3	4	Y	113	114	0		1
						124	9								
12	4836 X	4614	-0-	-222 B	-716967	438	1	3799	3	Y	337	335	0		3
						6	4	371	9						
01	3534 X	5731	-0-	2197 B	-714770	409	1	4455	3	Y	759	753	0		9
						32	4	835	9						
02	3306 X	1228	-0-	-2078 B	-714770	284	1	786	3	Y	138	145	0		2
						6	4	152	9						
CULBERSON-PATTESON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 289303		COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491					
09	1560 X	1059	-0-	-501 B	-375502	367	1	505	3	Y	167	162	0		7
						3	4	184	9						
10	1612 X	1501	-0-	-111 B	-375502	398	1	953	3	Y	133	134	0		6
						4	4	146	9						
11	1050 X	2525	-0-	1475 B	-374027	799	1	1452	3	Y	234	230	0		10
						17	4	257	9						
12	1085 X	5265	-0-	4180 B	-369847	1149	1	3724	3	Y	345	338	0		17
						12	4	380	9						
01	1488 X	3969	-0-	2481 B	-367366	755	1	2923	3	Y	239	242	0		14
						28	4	263	9						
02	2436 X	2858	-0-	422 B	-366944	658	1	2053	3	Y	126	134	0		6
						8	4	139	9						
MAY UNIT 1 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 289340		COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292					
09	2070 N	2240	-0-	170 B	-121996	549	1	1490	3	Y	179	179	0		8
						4	4	197	9						
10	1984 N	2508	-0-	524 B	-121472	615	1	1648	3	Y	217	215	0		10
						6	4	239	9						
11	1830 N	1961	-0-	131 B	-121341	669	1	1044	3	Y	213	214	0		9
						14	4	234	9						
12	2325 N	1947	-0-	-378 B	-121341	692	1	998	3	Y	228	226	0		11
						6	4	251	9						
01	2511 N	1299	-0-	-1212 B	-121341	462	1	657	3	Y	149	151	0		9
						16	4	164	9						
02	2349 X	1636	-0-	-713 B	-121341	638	1	783	3	Y	189	189	0		9
						7	4	208	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
ALEXANDER 01 AC		WELL #: 02H		RRCID -> 293184		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603		
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
09	38910 X	33123	-0-	-5787 B	-0-	1934 1 4611 9	26578 3	Y	4192 4192 0	-0-
10	40207 X	31621	-0-	-8586 B	-0-	2017 1 3974 9	25630 3	Y	3613 3613 0	-0-
11	38910 X	26637	-0-	-12273 B	-0-	1790 1 3219 9	21628 3	Y	2926 2926 0	-0-
12	38130 X	19032	-0-	-19098 B	-0-	1133 1 1597 9	16302 3	Y	1452 1452 0	-0-
01	35619 X	24601	-0-	-11018 B	-0-	1559 1 3356 9	19686 3	Y	3051 3051 0	-0-
02	31929 X	23417	-0-	-8512 B	-0-	1637 1 3029 9	18751 3	Y	2754 2754 0	-0-
RIDLEY FARMS 01 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 294242		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305		
09	89310 X	37032	-0-	-52278 B	-0-	462 1 5735 9	30835 3	Y	5214 5214 0	-0-
10	79546 X	33281	-0-	-46265 B	-0-	435 1 5100 9	27746 3	Y	4636 4636 0	-0-
11	63120 X	26434	-0-	-36686 B	-0-	371 1 4071 9	21992 3	Y	3701 3701 0	-0-
12	56451 X	23510	-0-	-32941 B	-0-	361 1 3673 9	19476 3	Y	3339 3339 0	-0-
01	45012 X	16276	-0-	-28736 B	-0-	256 1 2749 9	13271 3	Y	2499 2499 0	-0-
02	35699 X	10578	-0-	-25121 B	-0-	195 1 1997 9	8386 3	Y	1815 1815 0	-0-
DAVIS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294336		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC		WELL #: 01H		RRCID -> 294576		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452		
09	73110 X	19815	-0-	-53295 B	-0-	495 1 3439 9	15881 3	Y	3126 3126 0	-0-
10	60450 X	19221	-0-	-41229 B	-0-	555 1 3416 9	15250 3	Y	3105 3105 0	-0-
11	43770 X	12088	-0-	-31682 B	-0-	375 1 1881 9	9832 3	Y	1710 1710 0	-0-
12	35526 X	13054	-0-	-22472 B	-0-	455 1 2190 9	10409 3	Y	1991 1991 0	-0-
01	26319 X	16576	-0-	-9743 B	-0-	589 1 2328 9	13659 3	Y	2116 2116 0	-0-
02	19082 X	11267	-0-	-7815 B	-0-	399 1 2134 9	8734 3	Y	1940 1940 0	-0-
DAVIS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 294775		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747		
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
KIRK 01		WELL #:		501H	RRCID ->	295788	COMPL. DATE	05/24/2023	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	13593 - 21186			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
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-		

OLSON-ESSE UNIT AC		WELL #:		6H	RRCID ->	295908	COMPL. DATE	09/22/2023	TOTAL DEPTH	12606	PERF.	12810 - 19302			
09	SHUT IN	56782	-0-	56782	B	56782	386	1	50448	3	Y	5354	5308	0	46
							59	4	5889	9					
10	SHUT IN	236288	-0-	236288	B	293070	1939	1	211626	3	Y	20468	20383	0	131
							208	4	22515	9					
11	DELQ PR	192215	-0-	192215	B	485285	1251	1	174203	3	Y	15027	15038	0	120
							231	4	16530	9					
12	633568 X	148283	-0-	-485285	B	-0-	1107	1	134849	3	Y	11104	11140	0	84
							113	4	12214	9					
01	212505 X	110348	-0-	-102157	B	-0-	980	1	100266	3	Y	7897	7889	0	92
							415	4	8687	9					
02	198795 X	NO RPT	-0-	-198795	B	-0-					Y	NO RPT			92

KIRK 01		WELL #:		502H	RRCID ->	295944	COMPL. DATE	06/23/2023	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	13618 - 21034			
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-		

L.B. HAILEY AC		WELL #:		2H	RRCID ->	296238	COMPL. DATE	11/21/2023	TOTAL DEPTH	11997	PERF.	N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-		

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		KENRUBYLLIE		WELL #:	8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13003 - 17358
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-		

PHILLIPPE GU1		WELL #:		A	5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	13168 - 18916		
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-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282126		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316								
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-

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 6H		RRCID -> 282190		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438								
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-

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 282196		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857								
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-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 282258		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008								
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-

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329								
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	7800 X	5241	-0-	-2559 B	-0-	514	1	4639	3	Y	-0-	37	0	-0-
						88	4							
10	9145 X	5831	-0-	-3314 B	-0-	366	1	4633	3	Y	674	525	0	149
						91	4	741	9					
11	8850 X	5205	-0-	-3645 B	-0-	289	1	3959	3	Y	801	817	0	133
						76	4	881	9					
12	9145 X	5417	-0-	-3728 B	-0-	411	1	3759	3	Y	1033	1005	0	161
						111	4	1136	9					
01	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	409	1	3961	3	Y	1040	1031	0	170
						165	4	1144	9					
02	5946 X	5946	-0-	-0- B	-0-	469	1	4244	3	Y	1021	945	0	246
						110	4	1123	9					
KRAUSE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281														
09	12320 X	12320	-0-	-0- B	-0-	1126	1	10556	3	Y	580	504	0	136
						638	9							
10	13850 X	13850	-0-	-0- B	-0-	1098	1	11998	3	Y	685	669	0	152
						754	9							
11	12780 X	12780	-0-	-0- B	-0-	1134	1	10890	3	Y	687	725	0	114
						756	9							
12	10974 X	10238	-0-	-736 B	-0-	520	1	9187	3	Y	483	522	0	75
						531	9							
01	10974 X	8464	-0-	-2510 B	-0-	357	1	7657	3	Y	409	417	0	67
						450	9							
02	12789 X	8202	-0-	-4587 B	-0-	364	1	7417	3	Y	383	358	0	92
						421	9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497														
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-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7														
WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	118 1	3174 3	498	Y	498	404 0			117
						125 4	548 9							
10	5704 X	5704	-0-	-0- B	-0-	234 1	4579 3	726	Y	726	682 0			161
						92 4	799 9							
11	3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	151 1	2765 3	373	Y	373	472 0			62
						56 4	410 9							
12	4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	198 1	3340 3	571	Y	571	549 0			84
						204 4	628 9							
01	3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	166 1	2889 3	400	Y	400	419 0			65
						130 4	440 9							
02	4031 X	3480	-0-	-551 B	-0-	180 1	2765 3	419	Y	419	383 0			101
						74 4	461 9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
09	12660 X	8545	-0-	-4115 B	-0-	808 1	7527 3	191	Y	191	190 0			45
						210 9								
10	13082 X	10516	-0-	-2566 B	-0-	857 1	9371 3	262	Y	262	249 0			58
						288 9								
11	11640 X	8850	-0-	-2790 B	-0-	813 1	7806 3	210	Y	210	233 0			35
						231 9								
12	11346 X	8753	-0-	-2593 B	-0-	460 1	8117 3	160	Y	160	170 0			25
						176 9								
01	13771 X	13771	-0-	-0- B	-0-	593 1	12727 3	410	Y	410	368 0			67
						451 9								
02	14384 X	14384	-0-	-0- B	-0-	658 1	13383 3	312	Y	312	304 0			75
						343 9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
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-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
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-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 288185		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249		
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
09	810 X	694	-0-	-116 B	-0-	35 1 12 4	575 3 72 9	Y	65 54 0	15
10	744 X	744	-0-	-0- B	-0-	35 1 13 4	610 3 86 9	Y	78 76 0	17
11	891 X	891	-0-	-0- B	-0-	39 1 29 4	722 3 101 9	Y	92 94 0	15
12	723 X	723	-0-	-0- B	-0-	27 1 36 4	577 3 83 9	Y	75 78 0	12
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	34 1 27 4	578 3 107 9	Y	97 93 0	16
02	870 N	669	-0-	-201 B	-0-	30 1 15 4	528 3 96 9	Y	87 82 0	21

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697		
09	17340 X	15748	-0-	-1592 B	-0-	1428 1 404 9	13916 3 14974 3	Y	367 315 0	86
10	17918 X	16846	-0-	-1072 B	-0-	1362 1 510 9	14974 3 12449 3	Y	464 447 0	103
11	17010 X	13882	-0-	-3128 B	-0-	1294 1 139 9	12449 3 11639 3	Y	126 208 0	21
12	16957 X	12530	-0-	-4427 B	-0-	657 1 234 9	11639 3 11631 3	Y	213 201 0	33
01	16740 X	12507	-0-	-4233 B	-0-	542 1 334 9	11631 3 10739 3	Y	304 287 0	50
02	14645 X	11579	-0-	-3066 B	-0-	528 1 312 9	10739 3 Y	Y	284 265 0	69

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288496		COMPL. DATE 03/01/2021		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728		
09	10086 X	10086	-0-	-0- B	-0-	509 1 78 4	8491 3 1008 9	Y	916 793 0	215
10	9532 X	9532	-0-	-0- B	-0-	408 1 72 4	8030 3 1022 9	Y	929 938 0	206
11	8250 X	6687	-0-	-1563 B	-0-	302 1 48 4	5596 3 741 9	Y	674 768 0	112
12	9450 X	9450	-0-	-0- B	-0-	438 1 100 4	7858 3 1054 9	Y	958 930 0	140
01	8525 X	8208	-0-	-317 B	-0-	387 1 128 4	6847 3 846 9	Y	769 783 0	126
02	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	435 1 76 4	6751 3 811 9	Y	737 685 0	178

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660		
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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																	
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-

SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 294787 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19575																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 294839 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	21397	-0-	21397 B	21397	1033	1	17902	3	Y	1648	1681	0			269
							649	4	1813	9							
02	SWR	10	18542	-0-	18542 B	39939	1021	1	15572	3	Y	1465	1381	0			353
							337	4	1612	9							

KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294870 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126																	
09	SWR	10	68673	-0-	68673 B	1450194	1458	1	61676	3	Y	4316	3755	0			1012
							791	4	4748	9							
10	SWR	10	63173	-0-	63173 B	1513367	1378	1	56239	3	Y	4428	4459	0			981
							685	4	4871	9							
11	SWR	10	68374	-0-	68374 B	1581741	2028	1	59785	3	Y	5283	5385	0			879
							750	4	5811	9							
12	SWR	10	53175	-0-	53175 B	1634916	1684	1	46659	3	Y	3573	3861	0			591
							902	4	3930	9							
01	SWR	10	50352	-0-	50352 B	1685268	1342	1	43342	3	Y	4048	3977	0			662
							1215	4	4453	9							
02	SWR	10	38496	-0-	38496 B	1723764	963	1	34048	3	Y	2652	2675	0			639
							568	4	2917	9							

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 294957 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECR		(SA)D4	WELL #:	D 4H	RRCID ->	295212	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	13091	PERF.	13289 - 20181
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		
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-		

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1		WELL #:		F 1H	RRCID ->	295485	COMPL. DATE	12/19/2022	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13484 - 18588
09	123690 X	39241	-0-	-84449 B	-0-	2083 1	34267 3	Y	2149	1917 0		504
						527 4	2364 9					
10	127813 X	34907	-0-	-92906 B	-0-	1587 1	30654 3	Y	2010	2069 0		445
						455 4	2211 9					
11	123690 X	21318	-0-	-102372 B	-0-	1022 1	18613 3	Y	1282	1514 0		213
						273 4	1410 9					
12	46066 X	27515	-0-	-18551 B	-0-	1343 1	23079 3	Y	1903	1837 0		279
						1000 4	2093 9					
01	46066 X	23097	-0-	-22969 B	-0-	1129 1	19572 3	Y	1599	1617 0		261
						637 4	1759 9					
02	29203 X	9699	-0-	-19504 B	-0-	546 1	8321 3	Y	609	723 0		147
						162 4	670 9					

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3		WELL #:		F 3H	RRCID ->	295507	COMPL. DATE	12/23/2022	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13532 - 19476
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6		WELL #:		F 6H	RRCID ->	295510	COMPL. DATE	12/26/2022	TOTAL DEPTH	13430	PERF.	13695 - 20160
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT		-0-		

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #:		F 1H	RRCID ->	295708	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13496	PERF.	13626 - 23520
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-		

BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #:		F 4H	RRCID ->	295761	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13473	PERF.	13465 - 22793
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-		

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
KEACH-HALEPESKA (SA) D1		WELL #:		D 1H	RRCID ->	296213	COMPL. DATE	11/15/2022	TOTAL DEPTH	13889	PERF.	13704 - 20224
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
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-

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #:		D 4H	RRCID ->	296633	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	13394	PERF.	13683 - 23068
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	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-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		WELL #:		701	RRCID ->	286534	COMPL. DATE	02/22/2019	TOTAL DEPTH	12951 PERF.12962 - 18795
LANGHOFF UNIT B												
09	10740 X	1405	-0-	-9335 B	-0-	55 1	1233 3	N	106			158
						117 9						
10	11098 X	4569	-0-	-6529 B	-0-	342 1	3944 3	N	257	355 1		60
						283 9						
11	10740 X	-0-	-0-	-10740 B	-0-			N	-0-			60
12	10757 X	763	-0-	-9994 B	-0-	37 1	602 3	N	113			173
						124 9						
01	5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-0-			N	-0-			173
02	4263 X	2805	-0-	-1458 B	-0-	114 1	2489 3	N	184	357 1		-0-
						202 9						

SUGARKANE (CRETACEOUS)		86950 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
EVX OPERATING LLC		101131										
GRANT		WELL #:		1	RRCID ->	265539	COMPL. DATE	08/28/2021	TOTAL DEPTH	7488	PERF.	6102 - 7084
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT		WELL #:		1	RRCID ->	266923	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1868 - 2894
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BPX OPERATING COMPANY		085408								
MATKIN SUGARKANE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266698		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109		
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
09	6240 X	1545	-0-	-4695	-0-	22 1	1490 3	N	30	70
						33 9				
10	5890 X	543	-0-	-5347	-0-	8 1	535 3	N	-0-	70
11	5850 X	5729	-0-	-121	-0-	80 1	5649 3	N	-0-	70
12	5890 X	4893	-0-	-997	-0-	63 1	4830 3	N	-0-	70
*01	5704 X	5068	-0-	-636	-0-	64 1	5004 3	N	-0-	70
02	5974 X	5974	-0-	-0-	-0-	80 1	5727 3	N	-0-	70
						167 4				

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 268791		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184		
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
09	12690 X	292	-0-	-12398	-0-	4 1	288 3	N	-0-	157
10	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			N	-0-	157
11	8940 X	1642	-0-	-7298	-0-	20 1	1622 3	N	-0-	157
12	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	131 1	9985 3	N	-0-	157
*01	24183 X	24183	-0-	-0-	-0-	298 1	23885 3	N	-0-	157
02	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	120 1	8669 3	N	-0-	157

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		RRCID -> 260636		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332		
T BIRD UNIT		WELL #: 1H								
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
09	690 X	118	-0-	-572	-0-	70 3	48 9	Y	44	102
10	713 X	196	-0-	-517	-0-	196 3		Y	-0-	102
11	887 X	887	-0-	-0-	-0-	745 3	142 9	Y	129	11
12	837 X	734	-0-	-103	-0-	591 3	143 9	Y	130	6
01	837 X	591	-0-	-246	-0-	474 3	117 9	Y	106	8
02	522 N	454	-0-	-68	-0-	391 3	63 9	Y	57	3
									62 1	

T BIRD UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271336		COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705		
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
09	3690 X	848	-0-	-2842	-0-	844 3	4 9	Y	4	27
10	3751 X	1837	-0-	-1914	-0-	1837 3		Y	-0-	27
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5237 3	128 9	Y	116	8
12	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4836 3	122 9	Y	111	3
01	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	4841 3	1 4	Y	95	5
						105 9				
02	4698 X	4323	-0-	-375	-0-	4227 3	1 4	Y	86	3
						95 9			88 1	

T BIRD UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 271348		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216		
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
09	3270 X	215	-0-	-3055	-0-	211 3	4 9	Y	4	27
10	1426 X	131	-0-	-1295	-0-	131 3		Y	-0-	27
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4745 3	163 9	Y	148	10
12	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1530 3	176 9	Y	160	4
01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	560 3	130 9	Y	118	6
02	1653 X	183	-0-	-1470	-0-	38 3	145 9	Y	132	4
									134 1	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.	13928 - 19611	
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
09		6540 X	974	-0-	-5566	-0-	970 3	4 9	Y	4			27
10		6758 X	2615	-0-	-4143	-0-	2615 3		Y	-0-			27
11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5464 3	147 9	Y	134	152 1		9
12		10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10523 3	221 9	Y	201	205 1		5
01		8122 X	5750	-0-	-2372	-0-	5633 3	1 4	Y	105	105 1		5
02		5423 X	5246	-0-	-177	-0-	5134 3	1 4	Y	101	102 1		4
							111 9						

T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13829	PERF.	14033 - 17195	
09		1170 N	506	-0-	-664	-0-	502 3	4 9	Y	4			27
10		1333 N	959	-0-	-374	-0-	959 3		Y	-0-			27
11		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1642 3	182 9	Y	165	181 1		11
12		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1348 3	111 9	Y	101	109 1		3
01		961 N	573	-0-	-388	-0-	478 3	95 9	Y	86	84 1		5
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1022 3	91 9	Y	83	85 1		3

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	13737	PERF.	14105 - 19195	
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	96 3	54 9	Y	49			88
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	166 3	19 9	Y	17	61 1		44
11		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1395 3	61 9	Y	55	64 1		35
12		3100 N	6362	-0-	3262	3262	6243 3	119 9	Y	108	71 1		72
01		3100 N	784	-0-	-2316	946	730 3	54 9	Y	49	60 1		61
02		1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-			Y	41	54 1		48

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	14236 - 19021	
09		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5690 3	54 9	Y	49			88
10		5394 X	1719	-0-	-3675	-0-	1700 3	19 9	Y	17	61 1		44
11		5220 X	2929	-0-	-2291	-0-	2898 3	31 9	Y	28	49 1		23
12		5394 X	3311	-0-	-2083	-0-	3193 3	118 9	Y	107	58 1		72
01		5921 X	1736	-0-	-4185	-0-	1682 3	54 9	Y	49	60 1		61
02		2436 X	1739	-0-	-697	-0-	1694 3	45 9	Y	41	54 1		48

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271727	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	13863 - 19110	
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1326 3	54 9	Y	49			88
10		713 N	520	-0-	-193	-0-	501 3	19 9	Y	17	61 1		44
11		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1035 3	31 9	Y	28	49 1		23
12		3100 N	4036	-0-	936	936	3918 3	118 9	Y	107	58 1		72
01		3100 N	2772	-0-	-328	608	2718 3	54 9	Y	49	60 1		61
02		3017 X	2409	-0-	-608	-0-	2364 3	45 9	Y	41	54 1		48

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271729	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	13832	PERF.	14003 - 18927	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 3		Y	-0-			-0-
12		495 X	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-			-0-
01		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	289	-0-	289	289	289 3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444									
MCCLANAHAN		WELL #:		3H	RRCID -> 272154	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 13844	PERF.13782	- 18153		
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	
09	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6233 3	35 4	Y	84	77 1	56
10	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	11837 3	8 4	Y	42	57 1	41
11	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	8002 3	17 4	Y	25	27 1	39
12	8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	8560 3	40 9	Y	36	57 1	18
01	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4835 3	8 4	Y	45	13 1	50
02	7511 X	5756	-0-	-1755	-0-	5721 3	3 4	Y	29	55 1	24

MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID -> 272375	COMPL. DATE 07/23/2014	TOTAL DEPTH 13880	PERF.13760	- 15500		
09	2190 X	2155	-0-	-35	-0-	2056 3	11 4	Y	80	54 1	53
10	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3040 3	2 4	Y	31	47 1	37
11	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2251 3	5 4	Y	8	8 1	37
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2952 3	30 9	Y	27	48 1	16
01	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3185 3	6 4	Y	40	8 1	48
02	2465 X	2290	-0-	-175	-0-	2268 3	1 4	Y	19	48 1	19

MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID -> 272378	COMPL. DATE 07/30/2014	TOTAL DEPTH 13807	PERF.13881	- 18428		
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	78	69 1	51
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			Y	29	44 1	36
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-		36
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	22	43 1	15
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	30		45
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	41 1	17

BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID -> 272594	COMPL. DATE 01/16/2015	TOTAL DEPTH 13851	PERF.13965	- 19723		
09	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3319	2899 3	16 4	Y	138	133 1	123
10	DLQ G-10	1092	-0-	1092	4411	1032 3	1 4	Y	54	3 1	174
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4411	59 9		Y	-0-		174
12	DLQ G-10	6	-0-	6	4417	6 3		Y	-0-		174
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4417			Y	-0-		174
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4417			Y	-0-		174

MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID -> 272991	COMPL. DATE 07/25/2014	TOTAL DEPTH 13823	PERF.13927	- 18098		
09	3000 N	5362	-0-	2362	2362	5243 3	29 4	Y	82	47 1	55
10	3100 N	7431	-0-	4331	6693	7385 3	5 4	Y	37	53 1	39
11	3000 N	4839	-0-	1839	8532	4812 3	10 4	Y	15	16 1	38
12	3100 N	5246	-0-	2146	10678	5212 3	34 9	Y	31	52 1	17
01	15033 X	4355	-0-	-10678	-0-	4300 3	7 4	Y	44	11 1	50
02	4727 X	3282	-0-	-1445	-0-	3256 3	2 4	Y	22	51 1	21

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444								
MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13721	PERF.	13706 - 18447
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13945	PERF.	14132 - 17241
09	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3		Y	-0-	71	1	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCHHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13929	PERF.	14014 - 19566
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-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-

T BIRD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277790	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13809	PERF.	14122 - 20154
09	92 X	-0-	-0-	-92	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

T BIRD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277791	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13859	PERF.	14109 - 19508
09	3330 X	946	-0-	-2384	-0-	917	3	29	9	Y	26	181 1 74
10	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-	74
11	3090 X	731	-0-	-2359	-0-	703	3	28	9	Y	25	8 1 91
12	4185 X	1103	-0-	-3082	-0-	1046	3	57	9	Y	52	14 1 129
01	4185 X	1479	-0-	-2706	-0-	1391	3	88	9	Y	80	14 1 195
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1096	3	53	9	Y	48	189 1 54

BUCHHORN		WELL #:		4H	RRCID ->	287670	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	14087 - 20199
09	20973 X	20973	-0-	-0-	-0-	58	1	20269	3	N	391	406 1 131
						216	4	430	9			
10	18493 X	18493	-0-	-0-	-0-	87	1	17621	3	N	703	735 1 99
						12	4	773	9			
11	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	65	1	14020	3	N	464	421 1 142
						29	4	510	9			
12	14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	87	1	13825	3	N	458	402 1 198
						504	9					
01	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	76	1	13087	3	N	449	415 1 232
						23	4	494	9			
02	12035 X	10401	-0-	-1634	-0-	36	1	10012	3	N	316	401 1 147
						5	4	348	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444								
BUCHHORN		WELL #:		5H	RRCID ->	287671	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL	DEPTH	14182	PERF.14177 - 20140
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	EOM BALANCE	
09	9810 X	-0-	-0-	-9810	-0-			N	102	99 1	162	
10	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	5		167	
11	11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-			N	3		170	
12	12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	39		209	
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	43 3	11 9	N	10		219	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		219	

BUCHHORN		WELL #:		6H	RRCID ->	287672	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL	DEPTH	14042	PERF.14137 - 19949
09	12120 X	-0-	-0-	-12120	-0-			N	-0-	70 1	55	
10	12524 X	3	-0-	-12521	-0-	3 3		N	-0-		55	
11	11520 X	5804	-0-	-5716	-0-	27 1	5743 3	N	20	16 1	59	
						12 4	22 9					
12	11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	70 1	11154 3	N	352	205 1	206	
						387 9						
01	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	50 1	8666 3	N	302	402 1	106	
						15 4	332 9					
02	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	24 1	6594 3	N	212	209 1	109	
						3 4	233 9					

HICKORY C		WELL #:		3H	RRCID ->	296179	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL	DEPTH	14581	PERF.13958 - 22133
09	0	165353	-0-	165353	165353	158241 3	717 4	Y	5814	5411 1	403	
						6395 9						
10	0	276196	-0-	276196	441549	264105 3	177 4	Y	10831	10883 1	351	
						11914 9						
11	0	189524	-0-	189524	631073	181359 3	376 4	Y	7081	7087 1	345	
						7789 9						
12	816350 X	185277	-0-	-631073	-0-	178384 3	3 4	Y	6264	6387 1	222	
						6890 9						
01	250604 X	148469	-0-	-102135	-0-	142493 3	245 4	Y	5210	4888 1	544	
						5731 9						
02	234436 X	109862	-0-	-124574	-0-	105539 3	53 4	Y	3882	4162 1	264	
						4270 9						

HICKORY A		WELL #:		1H	RRCID ->	296180	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL	DEPTH	14555	PERF.13880 - 22207
10	0	258435	-0-	258435	258435	248570 3	167 4	Y	8816	8540 1	276	
						9698 9						
11	0	207099	-0-	207099	465534	199939 3	414 4	Y	6133	6096 1	313	
						6746 9						
12	681666 X	216132	-0-	-465534	-0-	209325 3	3 4	Y	6185	6260 1	238	
						6804 9						
01	279837 X	177388	-0-	-102449	-0-	171128 3	294 4	Y	5424	5061 1	601	
						5966 9						
02	261783 X	151475	-0-	-110308	-0-	146273 3	73 4	Y	4663	4927 1	337	
						5129 9						

HICKORY B		WELL #:		2H	RRCID ->	296181	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.13863 - 21176
09	0	134140	-0-	134140	134140	129089 3	585 4	Y	4060	3774 1	286	
						4466 9						
10	0	281842	-0-	281842	415982	269788 3	181 4	Y	10794	10730 1	350	
						11873 9						
11	0	186630	-0-	186630	602612	178045 3	369 4	Y	7469	7459 1	360	
						8216 9						
12	773330 X	170718	-0-	-602612	-0-	163670 3	2 4	Y	6405	6548 1	217	
						7046 9						
01	278752 X	132163	-0-	-146589	-0-	126427 3	217 4	Y	5017	4726 1	508	
						5519 9						
02	260768 X	105565	-0-	-155203	-0-	101378 3	51 4	Y	3760	4013 1	255	
						4136 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
PECAN A		WELL #: 1H		RRCID -> 296630		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 14576		PERF.14036 - 22145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	0	175684	-0-	175684	175684	166079	3	9605	9	Y	8732	8031	1	701
12	0	264483	-0-	264483	440167	250349	3	7	4	Y	12843	13027	1	517
						14127	9							
01	0	197896	-0-	197896	638063	187208	3	38	4	Y	9682	9551	1	648
						10650	9							
02	796205 X	158142	-0-	-638063	-0-	150370	3	21	4	Y	7046	7356	1	338
						7751	9							
PECAN B		WELL #: 2H		RRCID -> 296654		COMPL. DATE 11/04/2023		TOTAL DEPTH 14572		PERF.14133 - 21575				
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	71082 X	NO RPT	-0-	-71082	-0-			Y	NO RPT			-0-		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785		PERF.11440 - 11520				
KUNDE UNIT A B		WELL #: G 1												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
KUNDE UNIT ABC		WELL #: G 3		RRCID -> 249741		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 11568		PERF.11800 - 14405				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ESKEW WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254315		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072		PERF.12205 - 16860				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
PLOMERO RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 256501		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 12124		PERF.12355 - 15787				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61		

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	3100 N	7698	-0-	4598	4598	42	1	5525	3	N	1937	2005 1 177
						2131	9					
*08	3100 N	33846	-0-	30746	35344	884	1	23311	3	N	8774	8946 1 5
						9651	9					
*09	3000 N	30729	-0-	27729	63073	976	1	21649	3	N	7367	7059 1 313
						8104	9					
*10	98986 X	35913	-0-	-63073	-0-	1020	1	27522	3	N	6701	6650 1 364
						7371	9					
*11	33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	959	1	26809	3	N	5658	5670 1 352
						6224	9					
*12	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	990	1	24542	3	N	4662	4738 1 276
						5128	9					
*01	25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	1171	1	20189	3	N	3712	3596 1 392
						4083	9					
02	22715 X	22715	-0-	-0-	-0-	789	1	18502	3	N	3113	3043 1 462
						3424	9					
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	424
10	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4089	3	974	9	N	885	717 1 592
11	14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	12255	3	2672	9	N	2429	2764 1 257
12	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	57	1	7140	3	N	1480	1124 1 613
						1628	9					
01	8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	130	1	7009	3	N	1148	1324 1 437
						1263	9					
02	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	4	1	7003	3	N	1318	1502 1 253
						1450	9					
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500												
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-	147
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-	147
*07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	147
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	147
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	147
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	158
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

*03	7161 X	5301	-0-	-1860	-0-	996	1	3895	3	N	373	357	1			67
						410	9									
04	6930 X	1005	-0-	-5925	-0-	993	1	12	9	N	11					78
*05	4929 X	4248	-0-	-681	-0-	846	1	2952	3	N	409	361	1			126
						450	9									
*06	7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	1088	1	5784	3	N	841	895	1			72
						925	9									
*07	5301 X	5281	-0-	-20	-0-	1148	1	3547	3	N	533	541	1			64
						586	9									
*08	5301 X	5035	-0-	-266	-0-	1162	1	3294	3	N	526	518	1			72
						579	9									
*09	6930 X	4719	-0-	-2211	-0-	1150	1	3016	3	N	503	531	1			44
						553	9									
*10	7161 X	3949	-0-	-3212	-0-	1214	1	2306	3	N	390	357	1			77
						429	9									
*11	6930 X	2619	-0-	-4311	-0-	1109	1	1204	3	N	278	190	1			165
						306	9									
12	5270 X	1263	-0-	-4007	-0-	1263	1			N	-0-					165
*01	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	1292	1	4638	3	N	649	726	1			88
						714	9									
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	724	1	5015	3	N	404	370	1			122
						444	9									

SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
*08		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-		2244	3	414	9	N	376	370	1	307
*09		402 X	402	-0-	-0-	-0-		383	3	19	9	N	17	164	1	160
*10		1750 X	1750	-0-	-0-	-0-		7	1	1699	3	N	40			200
								44	9							
*11		2329 X	2329	-0-	-0-	-0-		33	1	1854	3	N	402	496	1	106
								442	9							
*12		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-		62	1	3522	3	N	393	353	1	146
								432	9							
*01		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-		105	1	1108	3	N	304	180	1	270
								334	9							
02		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-		29	1	1632	3	N	390	517	1	143
								429	9							

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992																
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018																
09		491 X	491	-0-	-0-	-0-		319	1	172	9	N	156	171	1	175
*10		642 X	642	-0-	-0-	-0-		302	1	245	3	N	86	146	1	115
								95	9							
*11		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-		127	1	1000	3	N	186	180	1	121
								205	9							
*12		762 X	762	-0-	-0-	-0-		142	1	466	3	N	140	157	1	104
								154	9							
*01		201 X	201	-0-	-0-	-0-		23	1	178	9	N	162	160	1	106
02		792 X	792	-0-	-0-	-0-		6	1	614	3	N	156	161	1	101
								172	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880																
*03		28520 X	23755	-0-	-4765	-0-		267	1	19225	3	N	3875	3615	1	420
								4263	9							
*04		28560 X	20552	-0-	-8008	-0-		287	1	16488	3	N	3434	3442	1	412
								3777	9							
*05		29512 X	17418	-0-	-12094	-0-		284	1	13822	3	N	3011	3296	1	127
								3312	9							
*06		28560 X	213	-0-	-28347	-0-		62	1	107	3	N	40			167
								44	9							
*07		24335 X	11227	-0-	-13108	-0-		115	1	8922	3	N	1991	1768	1	390
								2190	9							
*08		23777 X	16346	-0-	-7431	-0-		12891	3	3455	9	N	3141	3318	1	213
*09		20610 X	10607	-0-	-10003	-0-		178	1	8291	3	N	1944	1934	1	223
								2138	9							
*10		17484 X	7223	-0-	-10261	-0-		39	1	5550	3	N	1485	1451	1	257
								1634	9							
*11		15810 X	15174	-0-	-636	-0-		229	1	11188	3	N	3415	3307	1	365
								3757	9							
*12		16337 X	5204	-0-	-11133	-0-		68	1	4017	3	N	1017	1279	1	103
								1119	9							
*01		16337 X	15339	-0-	-998	-0-		143	1	11651	3	N	3223	2715	1	611
								3545	9							
02		14674 X	8964	-0-	-5710	-0-		20	1	7042	3	N	1729	1824	1	516
								1902	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*03	3038 X	2397	-0-	-641	-0-	196	1	1829	3	N	338	374	1	238
						372	9							
*04	2460 X	1730	-0-	-730	-0-	147	1	1293	3	N	264	186	1	316
						290	9							
*05	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	104	1	1334	3	N	273	362	1	227
						300	9							
*06	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	161	1	833	3	N	190	304	1	113
						209	9							
*07	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	186	1	1061	3	N	242	182	1	173
						266	9							
*08	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	196	1	1194	3	N	282	344	1	111
						310	9							
*09	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	300	1	1081	3	N	307	185	1	233
						338	9							
*10	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	288	1	865	3	N	237	371	1	99
						261	9							
*11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	3	N	326	189	1	236
						359	9							
*12	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	223	1	1336	3	N	331	374	1	193
						364	9							
*01	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	251	1	1189	3	N	295	355	1	133
						325	9							
02	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	197	1	1126	3	N	261	185	1	209
						287	9							

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
*08	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	227	1	3920	3	N	894	891	0	105
						983	9							
*09	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	197	1	3574	3	N	653	726	0	32
						718	9							
*10	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	212	1	3181	3	N	630	629	0	33
						693	9							
*11	4440 X	3703	-0-	-737	-0-	174	1	2874	3	N	595	595	0	33
						655	9							
*12	4588 X	3019	-0-	-1569	-0-	295	1	2195	3	N	481	475	0	39
						529	9							
*01	4588 X	3292	-0-	-1296	-0-	282	1	2328	3	N	620	615	0	44
						682	9							
02	4292 X	3687	-0-	-605	-0-	125	1	2861	3	N	637	635	0	46
						701	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3007 X	1322	-0-	-1685	-0-	227	1	786	3	N	281	372	174
						309	9						
*04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	455	1	2964	3	N	768	719	223
						845	9						
*05	2945 X	1995	-0-	-950	-0-	467	1	1124	3	N	367	549	41
						404	9						
*06	2760 X	497	-0-	-2263	-0-	444	1	53	9	N	48		89
*07	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	318	1	3082	3	N	679	547	221
						747	9						
*08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	341	1	2509	3	N	595	746	70
						655	9						
*09	2910 X	2888	-0-	-22	-0-	327	1	2033	3	N	480	342	208
						528	9						
*10	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	137	1	2551	3	N	480	373	315
						528	9						
*11	2910 X	2139	-0-	-771	-0-	22	1	1746	3	N	337	373	279
						371	9						
*12	3007 X	2054	-0-	-953	-0-	271	1	1485	3	N	271	190	360
						298	9						
*01	3007 X	1825	-0-	-1182	-0-	149	1	1427	3	N	226	370	216
						249	9						
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-		216

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

*03	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1508	3	287	9	N	261	171	294
*04	1110 X	13	-0-	-1097	-0-	11	3	2	9	N	2		296
*05	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	899	3	318	9	N	289		585
*06	1740 X	464	-0-	-1276	-0-	464	3			N	-0-	529	56
*07	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3096	3	583	9	N	530	373	213
*08	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	3630	3	700	9	N	636	557	292
09	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	1		293
*10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	2975	3	826	9	N	751	553	491
*11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	5345	3	1410	9	N	1282	1658	115
*12	4340 X	105	-0-	-4235	-0-	63	3	42	9	N	38		153
*01	4340 X	2457	-0-	-1883	-0-	2226	3	231	9	N	210	185	178
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-		178

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984

*08	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	420	1	15248	3	N	2142	2142	33
						2356	9						
*09	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	421	1	13348	3	N	1866	1866	33
						2053	9						
*10	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	478	1	12484	3	N	1768	1768	33
						1945	9						
*11	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	497	1	10618	3	N	1611	1613	31
						1772	9						
*12	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	523	1	9923	3	N	1594	1593	32
						1753	9						
*01	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	547	1	8398	3	N	1317	1317	32
						1449	9						
02	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	444	1	11984	3	N	1681	1681	32
						1849	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
M O	ALLOW 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
*08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	235	1	2330	3	N	441	522	1	128
						485	9							
*09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	239	1	2143	3	N	400	360	1	168
						440	9							
*10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	N	415	337	1	246
						457	9							
*11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	226	1	1876	3	N	389	356	1	279
						428	9							
*12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	246	1	1873	3	N	389	567	1	101
						428	9							
*01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	130	1	2001	3	N	441	367	1	175
						485	9							
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	3	1	2146	3	N	382	339	1	218
						420	9							

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
*04	2160 X	1481	-0-	-679	-0-	153	1	1328	3	N	-0-			190
*05	2232 X	1964	-0-	-268	-0-	195	1	1769	3	N	-0-			190
06	1680 X	282	-0-	-1398	-0-	282	1			N	-0-			190
07	1519 X	560	-0-	-959	-0-	560	1			N	-0-			190
08	1953 N	286	-0-	-1667	-0-	286	1			N	-0-			190
09	270 N	89	-0-	-181	-0-	89	1			N	-0-			190
*10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	470	1	936	3	N	-0-			190
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1453	1471	1	172
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			172
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172

F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
*03	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	1451	3	290	9	N	264	186	1	131
*04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	2995	3	936	9	N	851	928	1	54
*05	3658 X	1124	-0-	-2534	-0-	902	3	222	9	N	202	179	1	77
*06	3540 X	2139	-0-	-1401	-0-	1712	3	427	9	N	388	343	1	122
*07	4061 X	2325	-0-	-1736	-0-	1850	3	475	9	N	432	344	1	210
*08	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	2880	3	778	9	N	707	710	1	207
*09	3930 X	2415	-0-	-1515	-0-	2012	3	403	9	N	366	365	1	208
*10	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	4469	3	1064	9	N	967	916	1	259
*11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	3961	3	847	9	N	770	931	1	98
*12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	3906	3	779	9	N	708	547	1	259
*01	4061 X	3980	-0-	-81	-0-	3395	3	585	9	N	532	529	1	262
02	3799 X	1905	-0-	-1894	-0-	1615	3	290	9	N	264	184	1	342

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

*04	60241 X	60241	-0-	-0-	-0-	8	1	57474	3	N	2508	2202	1			402
						2759	9									
*05	124380 X	124380	-0-	-0-	-0-	120097	3	4283	9	N	3894	3964	1			332
*06	105150 X	105150	-0-	-0-	-0-	101700	3	3450	9	N	3136	3185	1			283
*07	103489 X	103489	-0-	-0-	-0-	100392	3	3097	9	N	2815	2858	1			240
*08	94641 X	94641	-0-	-0-	-0-	91920	3	2721	9	N	2474	2468	1			246
*09	89161 X	89161	-0-	-0-	-0-	1	1	86871	3	N	2081	1997	1			330
						2289	9									
*10	89954 X	89954	-0-	-0-	-0-	160	1	87684	3	N	1918	1659	1			589
						2110	9									
*11	65433 X	65433	-0-	-0-	-0-	56	1	63885	3	N	1356	1592	1			353
						1492	9									
*12	66590 X	66590	-0-	-0-	-0-	161	1	64898	3	N	1392	1306	1			439
						1531	9									
*01	40779 X	40779	-0-	-0-	-0-	107	1	39471	3	N	1092	1097	1			434
						1201	9									
02	44339 X	44339	-0-	-0-	-0-	379	1	42303	3	N	1506	1422	1			518
						1657	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3813 X	3424	-0-	-389	-0-	261	1	3160	3	N	3		129
						3	9						
*04	3600 X	2700	-0-	-900	-0-	278	1	2420	3	N	2		131
						2	9						
*05	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	277	1	2869	3	N	2		133
						2	9						
*06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	247	1	3451	3	N	-0-		133
*07	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	247	1	5808	3	N	6		139
						7	9						
*08	3410 X	1017	-0-	-2393	-0-	317	1	700	3	N	-0-		139
09	3690 X	236	-0-	-3454	-0-	236	1			N	-0-		139
10	3813 X	172	-0-	-3641	-0-	172	1			N	-0-		139
11	3690 X	359	-0-	-3331	-0-	264	1	95	9	N	86		225
12	3813 X	232	-0-	-3581	-0-	232	1			N	-0-		225
01	1023 X	122	-0-	-901	-0-	121	1	1	9	N	1	181 1	45
02	23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	23516	3	121	9	N	110		155

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

*03	1612 X	619	-0-	-993	-0-	3	1	77	3	Y	490	735 1	129
						539	9						
04	1380 X	3	-0-	-1377	-0-	3	1			Y	-0-		129
*05	1519 X	325	-0-	-1194	-0-	6	1	47	3	Y	247	230 1	146
						272	9						
*06	1470 X	336	-0-	-1134	-0-	290	5	41	3	Y	264	263 0	147
						1	1						
07	1519 X	1	-0-	-1518	-0-	4	1			Y	-0-		147
08	T. A.	44	-0-	44	44	4	1	40	9	Y	36	37 0	146
*09	T. A.	1067	-0-	1067	1111	5	1	118	3	Y	858	860 0	144
						944	9						
*10	T. A.	513	-0-	513	1624	3	1	48	3	Y	420	422 0	142
						462	9						
11	1631 X	7	-0-	-1624	-0-	7	1			Y	-0-		142
*12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	1863	1624 0 234 1	147
						2049	9						
*01	527 N	3	-0-	-524	-0-	3	1			Y	-0-		147
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	152 1	-0-

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

*03	3255 X	1377	-0-	-1878	-0-	4	1	1322	3	N	46		283
						51	9						
*04	5010 X	3492	-0-	-1518	-0-	51	1	3135	3	N	278	178 1	383
						306	9						
*05	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	67	1	4026	3	N	405	375 1	413
						446	9						
*06	4590 X	1334	-0-	-3256	-0-	39	1	1164	3	N	119	185 1	347
						131	9						
*07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	79	1	4133	3	N	510	351 1	506
						561	9						
*08	12228 X	12228	-0-	-0-	-0-	139	1	11542	3	N	497	545 1	458
						547	9						
*09	4380 X	2630	-0-	-1750	-0-	94	1	2286	3	N	227	364 1	321
						250	9						
10	4774 X	130	-0-	-4644	-0-	130	1			N	-0-		321
*11	4920 X	3192	-0-	-1728	-0-	122	1	2756	3	N	285	190 1	416
						314	9						
*12	5084 X	3967	-0-	-1117	-0-	215	1	3292	3	N	418	365 1	469
						460	9						
*01	5084 X	3716	-0-	-1368	-0-	203	1	3236	3	N	252	367 1	354
						277	9						
02	3074 X	2171	-0-	-903	-0-	87	1	1897	3	N	170	180 1	344
						187	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	4867 X	1202	-0-	-3665	-0-	282	1	591	3	N	299	459
						329	9					
*04	1860 X	835	-0-	-1025	-0-	237	1	390	3	N	189	466
						208	9					
*05	1922 X	862	-0-	-1060	-0-	296	1	273	3	N	266	387
						293	9					
06	1860 X	348	-0-	-1512	-0-	226	1	122	9	N	111	169
07	1209 X	315	-0-	-894	-0-	315	1			N	-0-	169
08	1209 X	283	-0-	-926	-0-	283	1			N	-0-	169
09	840 X	272	-0-	-568	-0-	272	1			N	-0-	169
10	868 X	284	-0-	-584	-0-	284	1			N	-0-	169
11	360 X	355	-0-	-5	-0-	355	1			N	-0-	169
12	310 X	248	-0-	-62	-0-	248	1			N	-0-	169
01	279 X	208	-0-	-71	-0-	208	1			N	-0-	169
02	348 X	4	-0-	-344	-0-	4	1			N	-0-	169

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	5	269
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	269

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

*03	75830 X	75830	-0-	-0-	-0-	234	1	61457	3	N	12854	173
						14139	9					
*04	68972 X	68972	-0-	-0-	-0-	245	1	55451	3	N	12069	333
						13276	9					
*05	64816 X	64816	-0-	-0-	-0-	260	1	53090	3	N	10424	323
						11466	9					
*06	65248 X	65248	-0-	-0-	-0-	245	1	54145	3	N	9871	323
						10858	9					
*07	60747 X	60747	-0-	-0-	-0-	259	1	49873	3	N	9650	323
						10615	9					
*08	61858 X	61858	-0-	-0-	-0-	347	1	51766	3	N	8859	323
						9745	9					
*09	39534 X	39534	-0-	-0-	-0-	261	1	32839	3	N	5849	323
						6434	9					
*10	32233 X	32233	-0-	-0-	-0-	304	1	26715	3	N	4740	323
						5214	9					
*11	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	292	1	29239	3	N	4293	323
						4722	9					
*12	38105 X	38105	-0-	-0-	-0-	326	1	33107	3	N	4247	564
						4672	9					
*01	36610 X	36610	-0-	-0-	-0-	284	1	31968	3	N	3962	194
						4358	9					
02	35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	283	1	31476	3	N	3458	194
						3804	9					

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	15	1	4550	3	N	336	323	1	180	
						370	9								
*09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	111	1	4167	3	N	344	348	1	176	
						378	9								
*10	5208 X	4699	-0-	-509	-0-	283	1	4005	3	N	374	343	1	207	
						411	9								
*11	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	274	1	3722	3	N	349	360	1	196	
						384	9								
*12	5208 X	3840	-0-	-1368	-0-	118	1	3372	3	N	318	185	1	329	
						350	9								
*01	4929 X	2442	-0-	-2487	-0-	232	1	2063	3	N	134	381	1	82	
						147	9								
02	4495 X	3180	-0-	-1315	-0-	122	1	2700	3	N	325	281	0	126	
						358	9								

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468															
*04	3240 X	3144	-0-	-96	-0-	281	1	2483	3	N	345	372	1	38	
						380	9								
*05	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	335	1	3414	3	N	546	376	1	208	
						601	9								
*06	2100 X	975	-0-	-1125	-0-	143	1	703	3	N	117	168	1	157	
						129	9								
*07	3255 X	2181	-0-	-1074	-0-	22	1	1837	3	N	293	368	1	82	
						322	9								
*08	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	3879	3	611	9	N	555	528	1	109	
*09	4200 X	1492	-0-	-2708	-0-	1233	3	259	9	N	235	157	1	187	
*10	4340 X	1079	-0-	-3261	-0-	87	1	763	3	N	208	189	1	206	
						229	9								
11	4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-			206	
12	4495 X	155	-0-	-4340	-0-	155	1			N	-0-			206	
01	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-			206	
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	257	1	2169	3	N	373	367	1	212	
						410	9								

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080															
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-	

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100	
10	3100 N	48515	-0-	45415	45415	698	1	33360	3	N	13143	13049	1	194	
						14457	9								
11	3000 N	78833	-0-	75833	121248	961	1	57262	3	N	18736	18312	1	618	
						20610	9								
12	3100 N	73714	-0-	70614	191862	859	1	55148	3	N	16097	16430	1	285	
						17707	9								
01	251606 X	59744	-0-	-191862	-0-	617	1	45037	3	N	12809	12325	1	769	
						14090	9								
02	53976 X	53976	-0-	-0-	-0-	574	1	40900	3	N	11365	11568	1	566	
						12502	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	2679	3	391 9	N	355	369	1	145
*04	4050 X	2834	-0-	-1216	-0-	2479	3	355 9	N	323	348	1	120
*05	4185 X	2782	-0-	-1403	-0-	2456	3	326 9	N	296	185	1	231
*06	4050 X	2324	-0-	-1726	-0-	2040	3	284 9	N	258	373	1	116
*07	3844 X	2176	-0-	-1668	-0-	1893	3	283 9	N	257	177	1	196
*08	3069 X	2143	-0-	-926	-0-	1880	3	263 9	N	239	344	1	91
*09	2820 X	1426	-0-	-1394	-0-	1244	3	182 9	N	165	176	1	80
10	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			80
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	1			81
*12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	29	1	1988 3	N	183	181	1	83
						201	9						
*01	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	48	1	2224 3	N	241	193	1	131
						265	9						
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-				N	-0-			131

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	290	1	884 3	N	290	187	1	237
						319	9						
*04	1770 N	1436	-0-	-334	-0-	237	1	913 3	N	260	334	1	163
						286	9						
*05	2325 N	1687	-0-	-638	-0-	234	1	1223 3	N	209	186	1	186
						230	9						
*06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	235	1	1339 3	N	207	187	1	206
						228	9						
*07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	247	1	1186 3	N	217	182	1	241
						239	9						
*08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	227	1	1264 3	N	212	357	1	96
						233	9						
*09	1800 N	1529	-0-	-271	-0-	225	1	1078 3	N	205	177	1	124
						226	9						
*10	1674 N	512	-0-	-1162	-0-	89	1	332 3	N	83			207
						91	9						
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			207
*12	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	161	1	1848 3	N	161			368
						177	9						
*01	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	3	1	861 3	N	196	498	1	66
						216	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	8640 X	8640	-0-	-0-	-0-	209	1	7998	3	N	394	370	1	236
						433	9							
*04	6450 X	3940	-0-	-2510	-0-	222	1	3514	3	N	185	186	1	235
						204	9							
*05	6665 X	3026	-0-	-3639	-0-	266	1	2607	3	N	139	139	1	235
						153	9							
*06	8370 X	1811	-0-	-6559	-0-	289	1	1421	3	N	92			327
						101	9							
*07	8649 X	882	-0-	-7767	-0-	301	1	489	3	N	84	168	1	243
						92	9							
08	8649 X	37	-0-	-8612	-0-	37	1			N	-0-			243
*09	8051 X	8051	-0-	-0-	-0-	177	1	7521	3	N	321	324	1	240
						353	9							
*10	13487 X	13487	-0-	-0-	-0-	197	1	12630	3	N	600	372	1	468
						660	9							
*11	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	251	1	17529	3	N	579	551	1	496
						637	9							
*12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	198	1	8436	3	N	340	373	1	463
						374	9							
*01	8649 X	5235	-0-	-3414	-0-	305	1	4736	3	N	176	191	1	448
						194	9							
02	8091 X	865	-0-	-7226	-0-	62	1	783	3	N	18			466
						20	9							

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

*03	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	69	1	3003	3	N	487	506	1	146
						536	9							
*04	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	24	1	2751	3	N	443	368	1	221
						487	9							
*05	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	2797	3	446	9	N	405	365	1	261
*06	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2700	3	440	9	N	400	505	1	156
*07	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	19	1	2766	3	N	438	454	1	140
						482	9							
*08	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	110	1	1301	3	N	217	177	1	180
						239	9							
*09	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	26	1	1633	3	N	234	187	1	227
						257	9							
*10	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	47	1	2262	3	N	398	356	1	269
						438	9							
*11	692 X	692	-0-	-0-	-0-	234	1	311	3	N	134	186	1	217
						147	9							
12	43 X	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-	164	1	53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2232 X	1772	-0-	-460	-0-	91 1	1205 3	N	433	377 1			436
						476 9							
*04	2160 X	1414	-0-	-746	-0-	27 1	1066 3	N	292	374 1			354
						321 9							
*05	2232 X	482	-0-	-1750	-0-	29 1	344 3	N	99	190 1			263
						109 9							
06	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	-0-				263
*07	1767 X	156	-0-	-1611	-0-	5 1	109 3	N	38				301
						42 9							
*08	1767 X	47	-0-	-1720	-0-	46 3	1 9	N	1				302
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-				302
10	496 X	7	-0-	-489	-0-	7 1		N	-0-				302
11	150 X	37	-0-	-113	-0-	37 1		N	-0-				302
*12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	100 1	796 3	N	208	188 1			322
						229 9							
*01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	46 1	284 3	N	90				412
						99 9							
02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	33 1	1001 3	N	260	370 1			302
						286 9							

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13329 - 17618													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526													
*08	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	34 1	7430 3	N	1507	1525 1			222
						1658 9							
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 1		N	-0-				222
*10	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	112 1	10504 3	N	2282	2160 1			344
						2510 9							
*11	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	85 1	6620 3	N	1286	1449 1			181
						1415 9							
*12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	32 1	5894 3	N	1526	1464 1			243
						1679 9							
*01	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	48 1	6074 3	N	1221	1247 1			217
						1343 9							
02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	5525 3	1394 9	N	1267	1275 1			209

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	273	3	100	9	N	91	359	1	191
*04	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	1919	3	N	498	373	1	316
						548	9							
*05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	31	1	3671	3	N	774	732	1	358
						851	9							
*06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	7	1	1916	3	N	421	538	1	241
						463	9							
*07	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			241
*08	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			241
*09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	6	1	1692	3	N	682	736	1	187
						750	9							
*10	1111 X	1111	-0-	-0-	-0-	775	3	336	9	N	305	370	1	122
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
*12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	5	1	1662	3	N	716	558	1	280
						788	9							
*01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	3180	3	N	811	924	1	167
						892	9							
02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	107	1	1668	3	N	399	312	1	254
						439	9							

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

*08	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	398	1	2993	3	N	767	767	0	-0-
						844	9							
*09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	316	1	2861	3	N	666	666	0	-0-
						733	9							
*10	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-	112	1	1490	3	N	242	242	0	-0-
						266	9							
*11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	239	1	2264	3	N	536	536	0	-0-
						590	9							
*12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	452	1	1938	3	N	549	549	0	-0-
						604	9							
*01	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	337	1	1411	3	N	601	601	0	-0-
						661	9							
02	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	3	N	530	530	0	-0-
						583	9							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	69219 X	69219	-0-	-0-	-0-	746	1	61652	3	N	6201	5049 0	1235 1	57
						6821	9							
*04	47613 X	47613	-0-	-0-	-0-	648	1	42485	3	N	4073	4073 0		57
						4480	9							
*05	60907 X	60907	-0-	-0-	-0-	832	1	55300	3	N	4341	4341 0		57
						4775	9							
*06	48650 X	48650	-0-	-0-	-0-	301	1	44108	3	N	3855	3855 0		57
						4241	9							
*07	57439 X	57439	-0-	-0-	-0-	567	1	52520	3	N	3956	3956 0		57
						4352	9							
*08	50869 X	50869	-0-	-0-	-0-	652	1	46286	3	N	3574	3574 0		57
						3931	9							
*09	47075 X	47075	-0-	-0-	-0-	642	1	42992	3	N	3128	3128 0		57
						3441	9							
*10	50592 X	50592	-0-	-0-	-0-	535	1	46658	3	N	3090	3090 0		57
						3399	9							
*11	46687 X	46687	-0-	-0-	-0-	576	1	43121	3	N	2718	2566 0		209
						2990	9							
*12	47645 X	47645	-0-	-0-	-0-	564	1	44587	3	N	2267	1567 0	751 1	158
						2494	9							
*01	42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	382	1	40054	3	N	2197	463 0	1497 1	395
						2417	9							
02	35788 X	35788	-0-	-0-	-0-	171	1	33920	3	N	1543	993 0	545 1	400
						1697	9							

 OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	185	1	3353	3	N	567	539 1		305
						624	9							
*04	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	140	1	3102	3	N	481	345 1		441
						529	9							
*05	3720 X	836	-0-	-2884	-0-	6	1	826	3	N	4	334 1		111
						4	9							
*06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-	12	1			N	-0-			111
*07	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	506	9	4062	3	N	460	342 1		229
						5	1							
*08	4154 X	293	-0-	-3861	-0-	21	9	267	3	N	19			248
						182	1							
*09	3780 X	2823	-0-	-957	-0-	491	9	2150	3	N	446	534 1		160
						190	1							
*10	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	1464	9	2806	3	N	1331	713 1		778
						12	1							
*11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	1341	9	2942	3	N	1219	1791 1		206
						3989	3							
*12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5647	3	1759	9	N	1599	910 1		895
*01	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	3564	3	2346	9	N	2133	57 0	2192 1	779
02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-			1463	9	N	1330	588 0	1281 1	240

 SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
PULLIN UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	271527	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	12951	PERF.13146	- 18774	
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D		WELL #:		1	RRCID ->	271530	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12858	- 18449		
*03	5797 X	5196	-0-	-601	-0-	21	1	4649	3	N	478	560	1	606
						526	9							
*04	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	7	1	4666	3	N	312	187	1	731
						343	9							
*05	9021 X	7425	-0-	-1596	-0-	13	1	6694	3	N	653	725	1	659
						718	9							
06	8730 X	35	-0-	-8695	-0-	35	1			N	-0-	187	1	472
*07	9021 X	4571	-0-	-4450	-0-	4216	3	355	9	N	323	175	1	620
*08	7440 X	6762	-0-	-678	-0-	5979	3	783	9	N	712	1075	1	257
*09	7200 X	3012	-0-	-4188	-0-	2647	3	365	9	N	332	373	1	216
*10	7440 X	5009	-0-	-2431	-0-	4536	3	473	9	N	430	178	1	468
*11	6540 X	5432	-0-	-1108	-0-	34	1	4823	3	N	523	753	1	238
						575	9							
*12	6758 X	4653	-0-	-2105	-0-	41	1	4050	3	N	511	364	1	385
						562	9							
*01	6758 X	2357	-0-	-4401	-0-	49	1	2087	3	N	201	356	1	230
						221	9							
02	5249 X	70	-0-	-5179	-0-	17	1	53	9	N	48	179	1	99

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J		WELL #:		1	RRCID ->	271607	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	13037	PERF.13441	- 17396		
*03	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	6	1	13658	3	N	621			682
						683	9							
*04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	13	1	8104	3	N	353	904	1	131
						388	9							
*05	7347 X	3747	-0-	-3600	-0-	12	1	3590	3	N	132	159	1	104
						145	9							
*06	9180 X	4147	-0-	-5033	-0-	29	1	3936	3	N	165	142	1	127
						182	9							
*07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	312	1	2952	3	N	117			244
						129	9							
*08	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	179	1	5944	3	N	136	177	1	203
						150	9							
*09	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	184	1	4034	3	N	149	186	1	166
						164	9							
*10	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	140	1	11943	3	N	420	366	1	220
						462	9							
*11	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	52	1	8792	3	N	275	380	1	115
						303	9							
*12	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	51	1	10958	3	N	204	183	1	136
						224	9							
*01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	41	1	4348	3	N	35	168	1	3
						39	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	1364 X	84	-0-	-1280	-0-	14	1	61	3	N	8	164
						9	9					
*04	600 X	130	-0-	-470	-0-	110	3	20	9	N	18	182
*05	496 X	49	-0-	-447	-0-	36	3	13	9	N	12	34
*06	210 X	21	-0-	-189	-0-	21	3			N	-0-	34
07	217 X	1	-0-	-216	-0-	1	1			N	-0-	34
*08	361 X	361	-0-	-0-	-0-	47	1	236	3	N	71	105
						78	9					
*09	120 X	91	-0-	-29	-0-	71	3	20	9	N	18	123
*10	62 X	42	-0-	-20	-0-	19	1	16	3	N	6	129
						7	9					
11	360 X	183	-0-	-177	-0-	142	1	41	9	N	37	166
*12	372 X	354	-0-	-18	-0-	240	1	39	3	N	68	58
						75	9					
01	372 X	218	-0-	-154	-0-	218	1			N	-0-	58
02	174 X	43	-0-	-131	-0-	16	1	17	3	N	9	67
						10	9					

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735												
*03	9424 X	7570	-0-	-1854	-0-	310	1	6633	3	N	570	258
						627	9					
*04	9120 X	3378	-0-	-5742	-0-	160	1	2980	3	N	216	105
						238	9					
*05	23774 X	23774	-0-	-0-	-0-	496	1	21311	3	N	1788	426
						1967	9					
*06	18376 X	18376	-0-	-0-	-0-	555	1	16758	3	N	966	349
						1063	9					
*07	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	301	1	12854	3	N	910	351
						1001	9					
*08	17484 X	10289	-0-	-7195	-0-	774	1	8844	3	N	610	226
						671	9					
09	16920 X	26	-0-	-16894	-0-	26	1			N	-0-	226
10	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-	226
*11	16920 X	1942	-0-	-14978	-0-	189	1	1674	3	N	72	298
						79	9					
12	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-					N	-0-	298
01	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-	298
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-					N	-0-	298

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 #:		2	RRCID ->	271846	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	12824	PERF.13362	- 17930	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	636 X	636	-0-	-0-	-0-	586	3	50	9	N	45		221
*04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	985	3	77	9	N	70	178 1	113
*05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	936	3	123	9	N	112		225
*06	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	937	3	124	9	N	113		338
*07	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	978	3	132	9	N	120	346 1	112
*08	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	879	3	135	9	N	123		235
*09	1050 N	853	-0-	-197	-0-	742	3	111	9	N	101		336
*10	1085 N	847	-0-	-238	-0-	78	1	694	3	N	68	187 1	217
						75	9						
*11	990 N	830	-0-	-160	-0-	26	1	693	3	N	101	159 1	159
						111	9						
*12	868 N	495	-0-	-373	-0-	1	1	414	3	N	73		232
						80	9						
*01	837 N	599	-0-	-238	-0-	32	1	455	3	N	102	180 1	154
						112	9						
02	812 N	784	-0-	-28	-0-	17	1	634	3	N	121		275
						133	9						

KOERNER UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	272094	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	13169	PERF.13398	- 19825	
*03	6541 X	4985	-0-	-1556	-0-	73	1	4758	3	N	140	177 1	558
						154	9						
*04	6330 X	5746	-0-	-584	-0-	150	1	5419	3	N	161		719
						177	9						
*05	6541 X	5225	-0-	-1316	-0-	272	1	4778	3	N	159	186 1	692
						175	9						
*06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	270	1	4651	3	N	182	532 1	342
						200	9						
*07	5952 X	5410	-0-	-542	-0-	290	1	4915	3	N	186	185 1	343
						205	9						
*08	5952 X	5204	-0-	-748	-0-	310	1	4705	3	N	172	185 1	330
						189	9						
*09	5760 X	3269	-0-	-2491	-0-	190	1	2963	3	N	105		435
						116	9						
*10	5425 X	1778	-0-	-3647	-0-	42	1	1689	3	N	43		478
						47	9						
*11	5250 X	609	-0-	-4641	-0-	111	1	498	3	N	-0-		478
*12	5425 X	1423	-0-	-4002	-0-	26	1	1395	3	N	2	191 1	289
						2	9						
01	5208 X	7	-0-	-5201	-0-	7	1			N	-0-		289
02	3161 X	2294	-0-	-867	-0-	2261	3	33	9	N	30		319

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
*04		8820 X	5759	-0-	-3061	-0-	18 1	5449 3		N	265		355
							292 9						
*05		7347 X	4616	-0-	-2731	-0-	4480 3	136 9		N	124	344 1	135
06		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-		135
07		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				N	-0-		135
08		5952 X	5	-0-	-5947	-0-	5 1			N	-0-		135
09		5760 X	44	-0-	-5716	-0-	44 1			N	-0-		135
10		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	173	185 1	123
*11		7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	69 1	6898 3		N	596	190 1	529
							656 9						
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		529
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		529
02		7366 X	-0-	-0-	-7366	-0-				N	1	368 1	162

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000													
*03		6665 X	2316	-0-	-4349	-0-	2136 3	180 9		N	164		455
*04		6450 X	3580	-0-	-2870	-0-	35 1	3365 3		N	164		619
							180 9						
*05		5673 X	4321	-0-	-1352	-0-	4174 3	147 9		N	134	179 1	574
*06		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	4049 3	231 9		N	210	496 1	288
*07		3689 X	3492	-0-	-197	-0-	3352 3	140 9		N	127	183 1	232
*08		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5510 3	348 9		N	316	167 1	381
*09		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	104 1	5040 3		N	335	189 1	527
							369 9						
*10		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	208 1	4310 3		N	218	356 1	389
							240 9						
*11		5670 X	143	-0-	-5527	-0-	5 1	135 3		N	3		392
							3 9						
*12		5859 X	1317	-0-	-4542	-0-	2 1	1227 3		N	80		472
							88 9						
01		5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-				N	-0-		472
02		5336 X	121	-0-	-5215	-0-	21 1	100 3		N	-0-		472

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275													
*03		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3457 3	282 9		N	256	181 1	229
*04		2820 X	2714	-0-	-106	-0-	2470 3	244 9		N	222	181 1	270
*05		2945 X	25	-0-	-2920	-0-	24 3	1 9		N	1	188 1	83
*06		3630 X	1634	-0-	-1996	-0-	1549 3	85 9		N	77		160
*07		3751 X	43	-0-	-3708	-0-	43 3			N	-0-		160
*08		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	59 1	3760 3		N	377	353 1	184
							415 9						
09		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-				N	-0-		184
10		1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		184
11		3870 X	2	-0-	-3868	-0-	2 1			N	-0-		184
12		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-		184
01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-		184
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		184

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457														
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	
*03	26000 X	26000	-0-	-0-	-0-	62	1	23635	3	N	2094	412 0	1643 1	209
						2303	9							
*04	14318 X	14318	-0-	-0-	-0-	160	1	12868	3	N	1173	1173 0		209
						1290	9							
*05	11749 X	11394	-0-	-355	-0-	111	1	10347	3	N	851	641 0	252 1	167
						936	9							
*06	19423 X	19423	-0-	-0-	-0-	77	1	17417	3	N	1754	1858 1		63
						1929	9							
*07	19062 X	19062	-0-	-0-	-0-	1	1	17312	3	N	1590	1075 0	499 1	79
						1749	9							
*08	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1	1	17597	3	N	1642	1642 0		79
						1806	9							
*09	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	13734	3	1377	9	N	1252	1252 0		79
*10	16428 X	16428	-0-	-0-	-0-	14930	3	1498	9	N	1362	1362 0		79
*11	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	11227	3	1135	9	N	1032	1032 0		79
*12	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	12741	3	1179	9	N	1072	1072 0		79
*01	15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	13620	3	1509	9	N	1372	39 0	1313 1	99
02	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	11400	3	1198	9	N	1089	1089 0		99

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520														
*03	9362 X	4005	-0-	-5357	-0-	157	1	3575	3	N	248	374 1		37
						273	9							
*04	4650 X	3586	-0-	-1064	-0-	307	1	3013	3	N	242	191 1		88
						266	9							
*05	4805 X	3466	-0-	-1339	-0-	272	1	2948	3	N	224	182 1		130
						246	9							
*06	4650 X	3076	-0-	-1574	-0-	291	1	2577	3	N	189	158 1		161
						208	9							
*07	4526 X	2964	-0-	-1562	-0-	260	1	2508	3	N	178	158 1		181
						196	9							
*08	3999 X	2797	-0-	-1202	-0-	267	1	2345	3	N	168	171 1		178
						185	9							
*09	3600 X	1574	-0-	-2026	-0-	265	1	1138	3	N	155	176 1		157
						171	9							
*10	3472 X	1139	-0-	-2333	-0-	316	1	646	3	N	161	190 1		128
						177	9							
*11	3090 X	669	-0-	-2421	-0-	249	1	326	3	N	85	189 1		24
						94	9							
*12	2976 X	1240	-0-	-1736	-0-	204	1	894	3	N	129			153
						142	9							
*01	2790 X	625	-0-	-2165	-0-	32	1	535	3	N	53	182 1		24
						58	9							
02	1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-					N	-0-			24

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			184

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	17918 X	10461	-0-	-7457	-0-	10242	3	219	9	N	199	187	1	110
*04	17340 X	14627	-0-	-2713	-0-	14405	3	222	9	N	202	174	1	138
*05	14539 X	14505	-0-	-34	-0-	28	1	14254	3	N	203	157	1	184
						223	9							
*06	14070 X	13351	-0-	-719	-0-	1	1	13175	3	N	159	172	1	171
						175	9							
*07	15128 X	8038	-0-	-7090	-0-	7924	3	114	9	N	104	167	1	108
*08	15128 X	8	-0-	-15120	-0-	8	3			N	-0-			108
09	14640 X	21	-0-	-14619	-0-	21	1			N	-0-			108
*10	14508 X	3420	-0-	-11088	-0-	100	1	3273	3	N	43	151	1	-0-
						47	9							
11	13350 X	124	-0-	-13226	-0-	124	1			N	-0-			-0-
12	8029 X	80	-0-	-7949	-0-	80	1			N	-0-			-0-
01	3410 X	54	-0-	-3356	-0-	54	1			N	-0-			-0-
02	47734 X	47734	-0-	-0-	-0-	35	1	46717	3	N	893	690	1	203
						982	9							

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
*03	17537 X	17537	-0-	-0-	-0-	379	1	15406	3	N	1593	1833	1	109
						1752	9							
*04	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	474	1	11377	3	N	1090	1090	1	109
						1199	9							
*05	11470 X	3978	-0-	-7492	-0-	277	1	3455	3	N	224	157	1	176
						246	9							
*06	11100 X	8010	-0-	-3090	-0-	290	1	7122	3	N	544	547	1	173
						598	9							
*07	11470 X	2685	-0-	-8785	-0-	247	1	2232	3	N	187	341	1	19
						206	9							
08	11470 X	132	-0-	-11338	-0-	132	1			N	-0-			19
09	11100 X	63	-0-	-11037	-0-	63	1			N	-0-			19
*10	8277 X	2452	-0-	-5825	-0-	54	1	2231	3	N	152	169	1	2
						167	9							
11	8010 X	6	-0-	-8004	-0-	6	1			N	-0-			2
12	2697 X	6	-0-	-2691	-0-	6	1			N	-0-			2
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-			2
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-					N	-0-			2

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
*08	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	15	1	10706	3	N	1732	1733	0	16
						1905	9							
*09	13062 X	13062	-0-	-0-	-0-	20	1	11489	3	N	1412	1412	0	16
						1553	9							
*10	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	130	1	14419	3	N	1557	1558	0	15
						1713	9							
*11	11900 X	11900	-0-	-0-	-0-	124	1	10318	3	N	1325	1325	0	15
						1458	9							
*12	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	146	1	10221	3	N	1298	1298	0	15
						1428	9							
*01	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	155	1	11230	3	N	1267	1266	0	16
						1394	9							
02	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	92	1	10026	3	N	1238	1239	0	15
						1362	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
*03	11174 X	11174	-0-	-0-	-0-	96 1	10821 3		N	234	158 1		88
						257 9							
*04	7260 X	6999	-0-	-261	-0-	21 1	6795 3		N	166	160 1		94
						183 9							
*05	7502 X	6344	-0-	-1158	-0-	11 1	6187 3		N	133	187 1		40
						146 9							
*06	10470 X	8049	-0-	-2421	-0-	126 1	7781 3		N	129			169
						142 9							
*07	10819 X	8328	-0-	-2491	-0-	265 1	7919 3		N	131	186 1		114
						144 9							
*08	10819 X	7679	-0-	-3140	-0-	261 1	7297 3		N	110	176 1		48
						121 9							
*09	8040 X	7365	-0-	-675	-0-	254 1	6992 3		N	108			156
						119 9							
*10	8339 X	4703	-0-	-3636	-0-	217 1	4380 3		N	96	168 1		84
						106 9							
*11	8070 X	5546	-0-	-2524	-0-	112 1	5320 3		N	104			188
						114 9							
*12	8339 X	4318	-0-	-4021	-0-	133 1	4120 3		N	59	160 1		87
						65 9							
*01	7688 X	4815	-0-	-2873	-0-	74 1	4664 3		N	70			157
						77 9							
02	7134 X	5506	-0-	-1628	-0-	5506 3			N	-0-			157

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911													
*03	6696 X	510	-0-	-6186	-0-	54 1	422 3		N	31			76
						34 9							
*04	13366 X	13366	-0-	-0-	-0-	113 1	12334 3		N	835	727 1		184
						919 9							
*05	6479 X	773	-0-	-5706	-0-	20 1	702 3		N	46	176 1		54
						51 9							
06	480 X	22	-0-	-458	-0-	21 1	1 9		N	1			55
07	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-				N	-0-			55
08	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-				N	-0-			55
*09	8220 X	2451	-0-	-5769	-0-	2307 3	144 9		N	131			186
*10	6375 X	6375	-0-	-0-	-0-	5965 3	410 9		N	373	365 1		194
*11	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	1 1	5103 3		N	356	366 1		184
						392 9							
*12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	1 1	2440 3		N	185	176 1		193
						204 9							
*01	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	6655 3	769 9		N	699	750 1		142
02	5974 X	2743	-0-	-3231	-0-	2634 3	109 9		N	99	188 1		53

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	1 1	10865 3	N	1212	1258 1		91
						1333 9						
*04	7680 X	4853	-0-	-2827	-0-	52 1	4300 3	N	455	365 1		181
						501 9						
*05	10385 X	2710	-0-	-7675	-0-	27 1	2431 3	N	229	370 1		40
						252 9						
*06	10050 X	461	-0-	-9589	-0-	453 3	8 9	N	7			47
07	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			N	-0-			47
08	10385 X	-0-	-0-	-10385	-0-			N	-0-			47
*09	4860 X	1640	-0-	-3220	-0-	16 1	1479 3	N	132			179
						145 9						
10	2697 X	109	-0-	-2588	-0-	109 1		N	-0-			179
*11	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	245 1	2059 3	N	201	180 1		200
						221 9						
*12	1705 X	1679	-0-	-26	-0-	89 1	1173 3	N	379	366 1		213
						417 9						
*01	1705 X	1577	-0-	-128	-0-	147 1	1234 3	N	178	351 1		40
						196 9						
02	2436 X	1061	-0-	-1375	-0-	1 1	838 3	N	202	187 1		55
						222 9						

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

*03	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	93 1	7133 3	N	808	732 1		124
						889 9						
*04	5955 X	5955	-0-	-0-	-0-	5377 3	578 9	N	525	545 1		104
*05	8463 X	4071	-0-	-4392	-0-	3634 3	437 9	N	397	355 1		146
*06	8190 X	2273	-0-	-5917	-0-	1995 3	278 9	N	253	352 1		47
*07	8463 X	6548	-0-	-1915	-0-	5965 3	583 9	N	530	513 1		64
*08	8122 X	2335	-0-	-5787	-0-	2139 3	196 9	N	178	185 1		57
09	5970 X	-0-	-0-	-5970	-0-			N	-0-			57
*10	6541 X	32	-0-	-6509	-0-	32 3		N	-0-			57
*11	6330 X	3896	-0-	-2434	-0-	5 1	3560 3	N	301	185 1		173
						331 9						
*12	6541 X	3893	-0-	-2648	-0-	62 1	3547 3	N	258	374 1		57
						284 9						
*01	2325 X	1672	-0-	-653	-0-	20 1	1491 3	N	146	170 1		33
						161 9						
02	3770 X	2156	-0-	-1614	-0-	53 1	2064 3	N	35			68
						39 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	59154 X	59154	-0-	-0-	-0-	491	1	54396	3	N	3879	2790 0	883 1	271
						4267	9							
*04	52530 X	52530	-0-	-0-	-0-	523	1	48425	3	N	3256	3392 1		135
						3582	9							
*05	66439 X	66439	-0-	-0-	-0-	616	1	62305	3	N	3198	2728 0	595 1	10
						3518	9							
*06	48342 X	48342	-0-	-0-	-0-	475	1	45481	3	N	2169	2164 0		15
						2386	9							
*07	45292 X	45292	-0-	-0-	-0-	488	1	42153	3	N	2410	2380 0		45
						2651	9							
*08	17391 X	13453	-0-	-3938	-0-	450	1	12100	3	N	821	609 0	177 1	80
						903	9							
*09	48660 X	48660	-0-	-0-	-0-	400	1	45558	3	N	2456	2461 0		75
						2702	9							
*10	40814 X	40814	-0-	-0-	-0-	648	1	37841	3	N	2114	2118 0		71
						2325	9							
*11	42606 X	42606	-0-	-0-	-0-	510	1	39871	3	N	2023	1499 0	383 1	212
						2225	9							
*12	46791 X	46791	-0-	-0-	-0-	529	1	43979	3	N	2075	436 0	1700 1	151
						2283	9							
*01	37907 X	37907	-0-	-0-	-0-	566	1	35505	3	N	1669	627 0	1114 1	79
						1836	9							
02	42543 X	42543	-0-	-0-	-0-	508	1	39928	3	N	1915	1916 0		78
						2107	9							

KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561

*03	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	109	1	3679	3	N	298	477 1		31
						328	9							
04	1710 X	117	-0-	-1593	-0-	117	1			N	-0-			31
05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-			31
*06	3990 X	2901	-0-	-1089	-0-	33	1	2574	3	N	267	117 1		181
						294	9							
*07	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	2	1	6032	3	N	548	523 1		206
						603	9							
*08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4198	3	502	9	N	456	558 1		104
*09	2910 X	982	-0-	-1928	-0-	915	3	67	9	N	61			165
*10	4805 X	1001	-0-	-3804	-0-	328	1	612	3	N	55	186 1		34
						61	9							
*11	4650 X	2132	-0-	-2518	-0-	148	1	1824	3	N	145			179
						160	9							
*12	4805 X	1088	-0-	-3717	-0-	1014	3	74	9	N	67	186 1		60
*01	4712 X	1032	-0-	-3680	-0-	10	1	903	3	N	108			168
						119	9							
02	2059 X	39	-0-	-2020	-0-	39	1			N	-0-			168

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03		7471 X	12	-0-	-7459	-0-	12	3		N	-0-			160
*04		10131 X	10131	-0-	-0-	-0-	211	1	9704	3	N	196		356
							216	9						
*05		7471 X	5614	-0-	-1857	-0-	245	1	5262	3	N	97	350	103
							107	9						
*06		14221 X	14221	-0-	-0-	-0-	300	1	13670	3	N	228	146	185
							251	9						
*07		9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	58	1	9092	3	N	128	177	136
							141	9						
*08		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	66	1	7833	3	N	109		245
							120	9						
*09		6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	13	1	6373	3	N	81	186	140
							89	9						
*10		50 X	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-		140
*11		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3314	3	46	9	N	42		182
*12		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	136	1	1048	3	N	-0-		182
*01		16 X	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	3	N	-0-		182
02		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	44	1	4488	3	N	77		259
							85	9						

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
*03		6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	283	1	6064	3	N	528	548	88
							581	9						
04		3060 X	3	-0-	-3057	-0-	3	1			N	-0-		88
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-		88
*06		6690 X	6118	-0-	-572	-0-	229	1	5391	3	N	453	363	178
							498	9						
*07		9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	335	1	8216	3	N	721	682	217
							793	9						
*08		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	474	1	6090	3	N	609	720	106
							670	9						
*09		6120 X	6003	-0-	-117	-0-	493	1	4959	3	N	501	532	75
							551	9						
*10		6913 X	1051	-0-	-5862	-0-	121	1	836	3	N	85		160
							94	9						
*11		6690 X	4265	-0-	-2425	-0-	299	1	3582	3	N	349	375	134
							384	9						
*12		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	345	1	6503	3	N	612	536	210
							673	9						
*01		6913 X	1417	-0-	-5496	-0-	262	1	993	3	N	147	186	171
							162	9						
02		5800 X	1579	-0-	-4221	-0-	139	1	1111	3	N	299	360	110
							329	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720															
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			
*04		10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	9963	3	979	9	N	890	705	1	259
*05		8835 X	2381	-0-	-6454	-0-	2174	3	207	9	N	188	176	1	271
*06		8550 X	150	-0-	-8400	-0-	148	3	2	9	N	2	178	1	95
*07		11315 X	3561	-0-	-7754	-0-	3326	3	235	9	N	214	176	1	133
08		11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	-0-			133
*09		10950 X	816	-0-	-10134	-0-	120	1	588	3	N	98			231
							108	9							
*10		9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	13	1	9197	3	N	624	721	1	134
							686	9							
*11		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	79	1	10452	3	N	720	750	1	104
							792	9							
*12		7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	12	1	6587	3	N	800	726	1	178
							880	9							
01		9889 X	37	-0-	-9852	-0-	37	1			N	-0-			178
02		10933 X	6	-0-	-10927	-0-	6	1			N	-0-			178

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068															
*03		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	82	1	4678	3	N	373	357	1	147
							410	9							
*04		10121 X	10121	-0-	-0-	-0-	198	1	9048	3	N	795	892	1	50
							875	9							
*05		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	123	1	6183	3	N	558	526	1	82
							614	9							
*06		11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	231	1	10044	3	N	752	721	1	113
							827	9							
*07		5642 X	4650	-0-	-992	-0-	278	1	4044	3	N	298	364	1	47
							328	9							
08		5642 X	240	-0-	-5402	-0-	237	1	3	9	N	3			50
*09		5460 X	685	-0-	-4775	-0-	111	1	521	3	N	48			98
							53	9							
*10		6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	133	1	5905	3	N	346	374	1	70
							381	9							
*11		5460 X	5021	-0-	-439	-0-	233	1	4537	3	N	228	190	1	108
							251	9							
*12		4650 X	960	-0-	-3690	-0-	484	1	362	3	N	104	181	1	31
							114	9							
01		5642 X	27	-0-	-5615	-0-	27	1			N	-0-			31
02		5278 X	113	-0-	-5165	-0-	2	1	111	3	N	-0-			31

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
ESKEW EAST		WELL #:		6	RRCID -> 276823	COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 12701	PERF.12600	- 18459				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	18	1	2797	3	N	-0-		18
*04	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	31	1	5027	3	N	-0-		18
*05	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	165	1	2828	3	N	-0-		18
06	2730 X	253	-0-	-2477	-0-	253	1			N	-0-		18
*07	5239 X	3548	-0-	-1691	-0-	348	1	2813	3	N	352	352 1	18
						387	9						
08	5239 X	900	-0-	-4339	-0-	337	1	563	9	N	512	362 1	168
09	5070 X	302	-0-	-4768	-0-	302	1			N	-0-		168
*10	3534 X	1488	-0-	-2046	-0-	24	1	1385	3	N	72	179 1	61
						79	9						
*11	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	30	1	4698	3	N	207	191 1	77
						228	9						
*12	3534 X	1793	-0-	-1741	-0-	30	1	1707	3	N	51		128
						56	9						
*01	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	11	1	1932	3	N	64	181 1	11
						70	9						
02	4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-					N	-0-		11

KAY UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 276921	COMPL. DATE 07/11/2015	TOTAL DEPTH 12991	PERF.13639	- 17731				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	117	1	6810	3	N	340	361 1	605
						374	9						
*04	5460 X	3245	-0-	-2215	-0-	56	1	3027	3	N	147	187 1	565
						162	9						
*05	6045 X	2860	-0-	-3185	-0-	2718	3	142	9	N	129	185 1	509
*06	7080 X	3992	-0-	-3088	-0-	3826	3	166	9	N	151	372 1	288
*07	7316 X	3381	-0-	-3935	-0-	3295	3	86	9	N	78	182 1	184
*08	7316 X	4545	-0-	-2771	-0-	4328	3	217	9	N	197	173 1	208
*09	3990 X	3173	-0-	-817	-0-	92	1	2937	3	N	131	177 1	162
						144	9						
*10	4123 X	338	-0-	-3785	-0-	18	1	307	3	N	12		174
						13	9						
*11	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	38	1	5894	3	N	315	188 1	301
						347	9						
*12	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	16	1	5893	3	N	292	368 1	225
						321	9						
*01	4557 X	2639	-0-	-1918	-0-	38	1	2451	3	N	136	172 1	189
						150	9						
02	6061 X	5045	-0-	-1016	-0-	190	1	4581	3	N	249	181 1	257
						274	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	55269 X	55269	-0-	-0-	-0-	693	1	47354	3	N	6565	6539	0		188
						7222	9								
*04	66652 X	66652	-0-	-0-	-0-	768	1	59253	3	N	6028	6012	0	147 1	57
						6631	9								
*05	69544 X	69544	-0-	-0-	-0-	632	1	63095	3	N	5288	4907	0	352 1	86
						5817	9								
*06	58535 X	58535	-0-	-0-	-0-	654	1	53511	3	N	3973	3973	0		86
						4370	9								
*07	40011 X	40011	-0-	-0-	-0-	624	1	36332	3	N	2777	2776	0		87
						3055	9								
*08	36149 X	36149	-0-	-0-	-0-	563	1	32529	3	N	2779	1608	0	1162 1	96
						3057	9								
*09	39067 X	39067	-0-	-0-	-0-	695	1	35308	3	N	2785	2784	0		97
						3064	9								
*10	42837 X	42837	-0-	-0-	-0-	827	1	38968	3	N	2765	2765	0		97
						3042	9								
*11	34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	644	1	31106	3	N	2189	2189	0		97
						2408	9								
*12	36571 X	36571	-0-	-0-	-0-	664	1	33452	3	N	2232	2232	0		97
						2455	9								
*01	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	632	1	13458	3	N	866	866	0		97
						953	9								
02	19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	366	1	17544	3	N	1067	1067	0		97
						1174	9								

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
*03	7812 X	6380	-0-	-1432	-0-	5368	3	1012	9	N	920	33	0	910 1	100
*04	7560 X	5947	-0-	-1613	-0-	124	1	4908	3	N	832	731	1		201
						915	9								
*05	6138 X	3795	-0-	-2343	-0-	90	1	3439	3	N	242	29	0	347 1	67
						266	9								
*06	6180 X	5496	-0-	-684	-0-	110	1	4747	3	N	581	406	0	178 1	64
						639	9								
*07	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	279	1	5629	3	N	878	880	0		62
						966	9								
*08	6386 X	6261	-0-	-125	-0-	292	1	5142	3	N	752	754	0		60
						827	9								
*09	5940 X	3192	-0-	-2748	-0-	285	1	2493	3	N	376	410	0		26
						414	9								
*10	6882 X	4093	-0-	-2789	-0-	294	1	3144	3	N	595	596	0		25
						655	9								
*11	6660 X	5808	-0-	-852	-0-	335	1	4546	3	N	843	831	0		37
						927	9								
*12	6882 X	1647	-0-	-5235	-0-	299	1	1096	3	N	229	229	0		37
						252	9								
*01	6262 X	4922	-0-	-1340	-0-	114	1	4139	3	N	608	517	0		128
						669	9								
02	5626 X	-0-	-0-	-5626	-0-					N	-0-				128

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105	183	1	27
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*01		75 X	75	-0-	-0-	-0-	62	1	12	3	N	1			28
							1	9							
02		269 X	269	-0-	-0-	-0-	267	1	2	9	N	2			30
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308															
*03		8060 X	4999	-0-	-3061	-0-	4403	3	596	9	N	542	114	0	72
*04		7800 X	6529	-0-	-1271	-0-	5709	3	820	9	N	745	746	0	71
*05		8060 X	7648	-0-	-412	-0-	339	1	6373	3	N	851	704	0	218
							936	9							
*06		7380 X	7172	-0-	-208	-0-	215	1	6241	3	N	651	827	1	42
							716	9							
*07		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	6321	3	792	9	N	720	670	1	92
*08		7657 X	6159	-0-	-1498	-0-	5337	3	822	9	N	747	687	1	152
*09		7410 X	6406	-0-	-1004	-0-	5551	3	855	9	N	777	484	0	89
*10		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	261	1	6581	3	N	819	821	0	87
							901	9							
*11		7170 X	4931	-0-	-2239	-0-	272	1	4001	3	N	598	598	0	87
							658	9							
*12		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	7811	3	602	9	N	547	548	0	86
*01		7750 X	7391	-0-	-359	-0-	6483	3	908	9	N	825	618	0	103
02		7250 X	3400	-0-	-3850	-0-	1	1	3037	3	N	329	330	0	102
							362	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022															
*03		4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	24	1	3935	3	N	750	68	0	184
							825	9							
*04		2760 X	2322	-0-	-438	-0-	1937	3	385	9	N	350	369	1	165
*05		2697 X	225	-0-	-2472	-0-	32	1	184	3	N	8			173
							9	9							
*06		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	358	1	3549	3	N	728	848	1	53
							801	9							
*07		4774 X	3579	-0-	-1195	-0-	354	1	2652	3	N	521	534	1	40
							573	9							
*08		4774 X	187	-0-	-4587	-0-	153	1	3	3	N	28			68
							31	9							
*09		4710 X	2190	-0-	-2520	-0-	173	1	1749	3	N	244	178	1	134
							268	9							
*10		4867 X	2464	-0-	-2403	-0-	318	1	1763	3	N	348	374	1	108
							383	9							
*11		4710 X	2722	-0-	-1988	-0-	525	1	1655	3	N	493	528	1	73
							542	9							
*12		3565 X	2926	-0-	-639	-0-	494	1	1966	3	N	424	368	1	129
							466	9							
*01		2449 X	1544	-0-	-905	-0-	246	1	1052	3	N	224	185	1	168
							246	9							
02		2639 X	1503	-0-	-1136	-0-	289	1	991	3	N	203	349	1	22
							223	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		
*03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	757 3	176 9	N	160	15 0	168
04		870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-		168
*05		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1216 3	332 9	N	302	45 0	61
*06		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1791 3	253 9	N	230	157 1	134
*07		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	986 3	194 9	N	176	170 1	140
*08		1550 N	895	-0-	-655	-0-	667 3	228 9	N	207	163 1	184
*09		2040 N	1725	-0-	-315	-0-	1519 3	206 9	N	187	167 1	204
*10		1178 N	1013	-0-	-165	-0-	31 1	815 3	N	152	185 1	171
							167 9					
*11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	11 1	1083 3	N	193	190 1	174
							212 9					
*12		1798 N	1401	-0-	-397	-0-	1213 3	188 9	N	171	174 1	171
*01		1023 N	481	-0-	-542	-0-	400 3	81 9	N	74	185 1	60
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1063 3	251 9	N	228	180 1	108

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	144	187 1	32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380												
*08		1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1664 3	265 9	N	241	335 1	58
*09		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1281 3	149 9	N	135		193
*10		127 X	127	-0-	-0-	-0-	110 3	17 9	N	15	175 1	33
*11		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1637 3	367 9	N	334	181 1	186
*12		998 X	998	-0-	-0-	-0-	846 3	152 9	N	138	180 1	144
*01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	1963 3	244 9	N	222	181 1	185
02		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1621 3	271 9	N	246	361 1	70

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236												
*03		3286 X	1675	-0-	-1611	-0-	255 1	1319 3	N	92		110
							101 9					
*04		2070 X	1812	-0-	-258	-0-	336 1	1206 3	N	245	69 0	96
							270 9					
*05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	89 1	2814 3	N	400	276 0	54
							440 9					
*06		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	170 1	3462 3	N	491	477 1	68
							540 9					
*07		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	234 1	2870 3	N	379	118 0	169
							417 9					
*08		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	197 1	2769 3	N	347	344 0	172
							382 9					
*09		4170 X	1789	-0-	-2381	-0-	108 1	1366 3	N	286	171 0	112
							315 9					
*10		4309 X	3938	-0-	-371	-0-	116 1	3481 3	N	310	371 1	51
							341 9					
*11		4170 X	1892	-0-	-2278	-0-	52 1	1685 3	N	141	92 0	100
							155 9					
*12		3534 X	2525	-0-	-1009	-0-	116 1	2076 3	N	303	16 0	197
							333 9				190 1	
*01		3937 X	1727	-0-	-2210	-0-	182 1	1350 3	N	177	170 0	204
							195 9					
02		3683 X	2981	-0-	-702	-0-	150 1	2596 3	N	214	217 0	201
							235 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	239	1	7873	3	N	745	100	0	142
						820	9							
*04	7200 X	5889	-0-	-1311	-0-	333	1	4931	3	N	568	572	0	138
						625	9							
*05	7440 X	6204	-0-	-1236	-0-	315	1	5197	3	N	629	600	0	167
						692	9							
*06	7590 X	6685	-0-	-905	-0-	291	1	5933	3	N	419	538	1	48
						461	9							
*07	7843 X	7128	-0-	-715	-0-	332	1	5916	3	N	800	611	0	61
						880	9					176	1	
*08	7843 X	3692	-0-	-4151	-0-	277	1	3004	3	N	374	375	0	60
						411	9							
*09	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	340	1	7050	3	N	819	695	0	17
						901	9					167	1	
*10	7130 X	3567	-0-	-3563	-0-	339	1	2693	3	N	486	486	0	17
						535	9							
*11	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	367	1	5875	3	N	937	905	0	49
						1031	9							
*12	7843 X	7573	-0-	-270	-0-	385	1	6141	3	N	952	954	0	47
						1047	9							
*01	7843 X	4779	-0-	-3064	-0-	358	1	3777	3	N	585	586	0	46
						644	9							
02	7337 X	4990	-0-	-2347	-0-	107	1	4257	3	N	569	570	0	45
						626	9							

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
*03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	11	1	6329	3	N	935	151	0	107
						1029	9							
*04	4740 X	4169	-0-	-571	-0-	3455	3	714	9	N	649	651	0	105
*05	4898 X	4768	-0-	-130	-0-	3	1	3954	3	N	737	690	0	152
						811	9							
*06	7140 X	4261	-0-	-2879	-0-	17	1	3553	3	N	628	335	0	94
						691	9					351	1	
*07	7378 X	6359	-0-	-1019	-0-	8	1	5348	3	N	912	220	0	72
						1003	9					714	1	
*08	8897 X	8897	-0-	-0-	-0-	19	1	7417	3	N	1328	1191	1	209
						1461	9							
*09	7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	17	1	6190	3	N	904	558	0	17
						994	9					538	1	
*10	6355 X	5040	-0-	-1315	-0-	23	1	4366	3	N	592	593	0	16
						651	9							
*11	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	19	1	7006	3	N	1081	1046	0	51
						1189	9							
*12	8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	17	1	7282	3	N	1013	1014	0	50
						1114	9							
*01	7688 X	4866	-0-	-2822	-0-	21	1	4212	3	N	575	575	0	50
						633	9							
02	7192 X	5001	-0-	-2191	-0-	134	1	4273	3	N	540	541	0	49
						594	9							

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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														
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	364	1	5510	3	N	767	714	1	143
						844	9							
04	5040 X	161	-0-	-4879	-0-	159	1		2	9	N	2		145
05	5208 X	30	-0-	-5178	-0-	30	1				N	-0-		145
06	6510 X	282	-0-	-6228	-0-	282	1				N	-0-		145
*07	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	360	1	6325	3	N	853	861	0	137
						938	9							
*08	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	383	1	7383	3	N	955	958	0	134
						1051	9							
*09	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	279	1	5104	3	N	579	581	0	132
						637	9							
*10	7130 X	5251	-0-	-1879	-0-	250	1	4390	3	N	555	558	0	129
						611	9							
*11	6900 X	5236	-0-	-1664	-0-	254	1	4330	3	N	593	591	0	131
						652	9							
*12	7130 X	4949	-0-	-2181	-0-	310	1	4009	3	N	573	574	0	130
						630	9							
*01	7130 X	2173	-0-	-4957	-0-	175	1	1722	3	N	251	252	0	129
						276	9							
02	5829 X	56	-0-	-5773	-0-	5	1	44	3	N	6	6	0	129
						7	9							

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
*03	23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	116	1	22764	3	N	898	748	1	182
						988	9							
*04	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	262	1	28320	3	N	1011	1116	1	77
						1112	9							
*05	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	280	1	18621	3	N	499	549	1	27
						549	9							
*06	23100 X	14665	-0-	-8435	-0-	294	1	13966	3	N	368	354	1	41
						405	9							
*07	26350 X	11569	-0-	-14781	-0-	285	1	10969	3	N	286	183	1	144
						315	9							
*08	26350 X	8994	-0-	-17356	-0-	137	1	8617	3	N	218	156	1	206
						240	9							
*09	25500 X	11204	-0-	-14296	-0-	215	1	10743	3	N	224	178	1	252
						246	9							
10	19437 X	77	-0-	-19360	-0-	77	1			N	-0-	179	1	73
*11	14670 X	8441	-0-	-6229	-0-	94	1	8116	3	N	210	188	1	95
						231	9							
12	11563 X	1	-0-	-11562	-0-	1	1			N	-0-			95
*01	11563 X	7709	-0-	-3854	-0-	25	1	7477	3	N	188	175	1	108
						207	9							
02	22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	207	1	22157	3	N	370	361	1	117
						407	9							

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527														
*08	5704 X	5553	-0-	-151	-0-	4703	3	850	9	N	773	884	1	87
*09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4193	3	900	9	N	818	725	1	180
*10	5828 X	5324	-0-	-504	-0-	4366	3	958	9	N	871	876	1	175
*11	5640 X	5167	-0-	-473	-0-	4184	3	983	9	N	894	742	1	327
*12	5828 X	5309	-0-	-519	-0-	4290	3	1019	9	N	926	936	1	317
*01	5549 X	4858	-0-	-691	-0-	3975	3	883	9	N	803	924	1	196
02	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4049	3	1047	9	N	952	900	1	248

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	10/03/2016	TOTAL DEPTH	11806	PERF.12113	- 17984	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*03		2976 X	71	-0-	-2905	-0-	71 3	-0-				14	
04		9360 X	113	-0-	-9247	-0-	113 1	-0-				14	
*05		9672 X	5965	-0-	-3707	-0-	403 1	4900 3	N	602	524 1	92	
							662 9						
*06		9360 X	994	-0-	-8366	-0-	209 1	440 3	N	314		406	
							345 9						
*07		3627 X	1018	-0-	-2609	-0-	28 1	598 3	N	356	356 1	406	
							392 9						
*08		5952 X	4140	-0-	-1812	-0-	3054 3	1086 9	N	987	1298 1	95	
*09		5760 X	1687	-0-	-4073	-0-	1285 3	402 9	N	365	333 1	127	
*10		5952 X	607	-0-	-5345	-0-	395 3	212 9	N	193		320	
*11		4020 X	2668	-0-	-1352	-0-	1900 3	768 9	N	698	926 1	92	
*12		4154 X	2529	-0-	-1625	-0-	1913 3	616 9	N	560	351 1	301	
*01		4154 X	2252	-0-	-1902	-0-	182 1	1664 3	N	369	193 0	372 1	105
							406 9						
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2535 3	551 9	N	501	502 0	104	

ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279844	COMPL. DATE	10/08/2016	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12296	- 18400
*03		558 N	540	-0-	-18	-0-	529 3	11 9	N	10		186
*04		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2891 3	4 9	N	4		190
*05		3100 N	5823	-0-	2723	2723	5820 3	3 9	N	3		193
*06		3000 N	520	-0-	-2480	243	506 3	14 9	N	13	142 1	64
*07		1424 N	1181	-0-	-243	-0-	1167 3	14 9	N	13		77
*08		558 X	507	-0-	-51	-0-	503 3	4 9	N	4		81
09		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		81
10		558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		81
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		81
*12		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2 1	2132 3	N	-0-		81
*01		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1033 3	11 9	N	10		91
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	222 1	431 3	N	1		92
							1 9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		9	RRCID ->	280258	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	12884	PERF.13224	- 18580	
*03		6851 X	1383	-0-	-5468	-0-	1242 3	141 9	N	128	10 0	187 1	53
*04		6630 X	425	-0-	-6205	-0-	378 3	47 9	N	43	43 0		53
*05		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	185 1	6639 3	N	311	274 0		90
							342 9						
*06		5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	295 1	4522 3	N	201	176 1		115
							221 9						
*07		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	495 1	3131 3	N	198	177 0		136
							218 9						
*08		7161 X	4311	-0-	-2850	-0-	446 1	3643 3	N	202	205 0		133
							222 9						
*09		6930 X	3235	-0-	-3695	-0-	759 1	2312 3	N	149	150 0		132
							164 9						
*10		7161 X	5414	-0-	-1747	-0-	638 1	4462 3	N	285	288 0		129
							314 9						
*11		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	772 1	5612 3	N	379	377 0		131
							417 9						
*12		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	658 1	6124 3	N	410	411 0		130
							451 9						
*01		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	163 1	6311 3	N	201	147 0	184 1	-0-
							221 9						
02		6583 X	3398	-0-	-3185	-0-	16 1	3054 3	N	298	139 0	159 1	-0-
							328 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 #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 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	
*03	6882 X	4783	-0-	-2099	-0-	584	1	3976	3	N	203	18 0	185 1	140
						223	9							
*04	6660 X	4071	-0-	-2589	-0-	894	1	3008	3	N	154	169 1		125
						169	9							
*05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	958	1	5788	3	N	246	336 1		35
						271	9							
*06	4620 X	4078	-0-	-542	-0-	381	1	3552	3	N	132			167
						145	9							
*07	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	826	1	4426	3	N	315	356 1		126
						347	9							
*08	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	690	1	5971	3	N	457	520 1		63
						503	9							
*09	6780 X	4462	-0-	-2318	-0-	430	1	3802	3	N	209	157 1		115
						230	9							
*10	7006 X	4472	-0-	-2534	-0-	310	1	3890	3	N	247	32 0	188 1	142
						272	9							
*11	7020 X	4341	-0-	-2679	-0-	4009	3	332	9	N	302	362 1		82
*12	7254 X	4295	-0-	-2959	-0-	4012	3	283	9	N	257	178 1		161
*01	7254 X	2658	-0-	-4596	-0-	2164	1	486	3	N	7	168 1		-0-
						8	9							
02	4350 X	891	-0-	-3459	-0-	400	1	338	3	N	139	139 1		-0-
						153	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
*03	12078 X	12078	-0-	-0-	-0-	204	1	11269	3	N	550	109 0	550 1	31
						605	9							
*04	11010 X	10537	-0-	-473	-0-	230	1	9844	3	N	421	420 0		32
						463	9							
*05	16089 X	4000	-0-	-12089	-0-	185	1	3686	3	N	117	57 0		92
						129	9							
*06	15570 X	5429	-0-	-10141	-0-	139	1	5085	3	N	186	177 1		101
						205	9							
*07	16089 X	10299	-0-	-5790	-0-	235	1	9567	3	N	452	326 0	180 1	47
						497	9							
*08	12090 X	8067	-0-	-4023	-0-	220	1	7471	3	N	342	342 0		47
						376	9							
*09	10530 X	5284	-0-	-5246	-0-	107	1	4907	3	N	245	244 0		48
						270	9							
*10	10292 X	6465	-0-	-3827	-0-	229	1	5907	3	N	299	299 0		48
						329	9							
*11	9960 X	8816	-0-	-1144	-0-	329	1	7980	3	N	461	461 0		48
						507	9							
*12	10292 X	7565	-0-	-2727	-0-	395	1	6732	3	N	398	351 0		95
						438	9							
*01	11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	477	1	11205	3	N	273	368 1		-0-
						300	9							
02	8526 X	5683	-0-	-2843	-0-	198	1	5060	3	N	386	236 0	150 1	-0-
						425	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 #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
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	
*03	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	14	1	8185	3	N	884	107 0	754 1	72
						972	9							
*04	5820 X	80	-0-	-5740	-0-	3	1	56	3	N	19	6 0		85
						21	9							
*05	6541 X	5089	-0-	-1452	-0-	7	1	4287	3	N	723	734 1		74
						795	9							
*06	8880 X	6897	-0-	-1983	-0-	15	1	5870	3	N	920	686 1		308
						1012	9							
*07	15041 X	15041	-0-	-0-	-0-	25	1	12714	3	N	2093	2302 1		99
						2302	9							
*08	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	20	1	10101	3	N	1458	1394 1		163
						1604	9							
*09	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	11	1	8471	3	N	1019	1034 1		148
						1121	9							
*10	9176 X	8997	-0-	-179	-0-	40	1	7605	3	N	1229	1086 1		291
						1352	9							
*11	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	78	1	8149	3	N	1308	1454 1		145
						1439	9							
*12	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	120	1	7733	3	N	1311	1286 1		170
						1442	9							
*01	9176 X	7203	-0-	-1973	-0-	196	1	6079	3	N	844	930 1		84
						928	9							
02	8584 X	29	-0-	-8555	-0-	29	1			N	-0-			84

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
*03	20863 X	5148	-0-	-15715	-0-	209	1	4618	3	Y	292	439 1		77
						321	9							
04	16380 X	205	-0-	-16175	-0-	205	1			Y	-0-			77
*05	13485 X	3343	-0-	-10142	-0-	378	1	2803	3	Y	147	137 1		87
						162	9							
*06	12210 X	2880	-0-	-9330	-0-	271	1	2435	3	Y	158	157 0		88
						174	9							
07	12617 X	78	-0-	-12539	-0-	78	1			Y	-0-			88
08	5146 X	296	-0-	-4850	-0-	267	1	5	3	Y	22	22 0		88
						24	9							
*09	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	321	1	7066	3	Y	512	514 0		86
						563	9							
*10	3348 X	3341	-0-	-7	-0-	178	1	2887	3	Y	251	252 0		85
						276	9							
11	2880 X	445	-0-	-2435	-0-	445	1			Y	-0-			85
*12	15721 X	15721	-0-	-0-	-0-	247	1	14249	3	Y	1114	971 0	140 1	88
						1225	9							
*01	8215 X	179	-0-	-8036	-0-	179	1			Y	-0-			88
02	7685 X	-0-	-0-	-7685	-0-					Y	3	91 1		-0-

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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													
WILLEKE UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	283173	COMPL. DATE	04/10/2018	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	13318	-	19904	
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				
09		245 X	245	-0-	-0-	-0-	245 1	N	-0-					-0-	
10		291 X	291	-0-	-0-	-0-	291 1	N	-0-					-0-	
11		14 X	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-					-0-	
12		248 X	229	-0-	-19	-0-	229 1	N	-0-					-0-	
*01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 1	N	-0-					-0-	
02		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	19 1	N	1430	1430	0			-0-	
							1573 9								

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW		WELL #:		1	RRCID ->	283548	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	12071	-	20058
*03		21390 X	18709	-0-	-2681	-0-	333 1	N	2120	26	0	2186	1	122
							2332 9							
*04		20700 X	18650	-0-	-2050	-0-	358 1	N	2295	338	0	1840	1	239
							2525 9							
*05		20832 X	20832	-0-	-0-	-0-	278 1	N	1476	1435	1			280
							1624 9							
*06		19290 X	18380	-0-	-910	-0-	262 1	N	2072	2268	1			84
							2279 9							
*07		19282 X	17707	-0-	-1575	-0-	318 1	N	1994	1958	1			120
							2193 9							
*08		20832 X	17361	-0-	-3471	-0-	372 1	N	1774	1319	0	508	1	67
							1951 9							
*09		20160 X	5984	-0-	-14176	-0-	133 1	N	711	716	0			62
							782 9							
*10		20832 X	15501	-0-	-5331	-0-	204 1	N	2573	2573	0			62
							2830 9							
*11		35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	292 1	N	7375	6188	0	1107	1	142
							8113 9							
*12		34736 X	34736	-0-	-0-	-0-	289 1	N	7273	7274	0			141
							8000 9							
*01		17360 X	6903	-0-	-10457	-0-	504 1	N	1485	1434	1			192
							1634 9							
02		26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	293 1	N	4363	2363	0	2160	1	32
							4799 9							

SCHEDEL UNIT A 189		WELL #:		4	RRCID ->	284660	COMPL. DATE	09/25/2018	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	13666	-	18109
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

SCHEDEL UNIT A 189		WELL #:		6	RRCID ->	284822	COMPL. DATE	10/02/2018	TOTAL DEPTH	13331	PERF.	13583	-	18455
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03		18228 X	10607	-0-	-7621	-0-	113	1	9421	3	Y	975	975	0	-0-
							1073	9							
*04		27535 X	27535	-0-	-0-	-0-	339	1	24607	3	Y	2354	2354	0	-0-
							2589	9							
*05		18228 X	7661	-0-	-10567	-0-	114	1	6774	3	Y	703	703	0	-0-
							773	9							
06		10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					Y	-0-			-0-
*07		28458 X	12586	-0-	-15872	-0-	180	1	11038	3	Y	1244	1244	0	-0-
							1368	9							
*08		32891 X	32891	-0-	-0-	-0-	285	1	28967	3	Y	3308	3308	0	-0-
							3639	9							
*09		27540 X	26041	-0-	-1499	-0-	250	1	23459	3	Y	2120	2120	0	-0-
							2332	9							
*10		12586 X	9196	-0-	-3390	-0-	45	1	8378	3	Y	703	703	0	-0-
							773	9							
*11		30000 X	24545	-0-	-5455	-0-	156	1	22212	3	Y	1979	1979	0	-0-
							2177	9							
*12		31000 X	18268	-0-	-12732	-0-	163	1	16497	3	Y	1462	1462	0	-0-
							1608	9							
*01		31000 X	5799	-0-	-25201	-0-	28	1	5237	3	Y	485	485	0	-0-
							534	9							
02		25172 X	21562	-0-	-3610	-0-	119	1	19561	3	Y	1711	1711	0	-0-
							1882	9							
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442															
*08		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	201	1	2519	3	Y	1510	1510	0	-0-
							1661	9							
*09		3120 X	1618	-0-	-1502	-0-	81	1	961	3	Y	524	524	0	-0-
							576	9							
*10		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	764	1	4954	3	Y	1645	1645	0	-0-
							1810	9							
*11		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	365	1	4655	3	Y	1274	1274	0	-0-
							1401	9							
*12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	355	1	4413	3	Y	1072	1072	0	-0-
							1179	9							
*01		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	529	1	8991	3	Y	1742	1742	0	-0-
							1916	9							
02		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	370	1	7529	3	Y	1323	1323	0	-0-
							1455	9							
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	32400 X	32400	-0-	-0-	-0-	354	1	29437	3	Y	2372	2372	0	-0-
						2609	9							
*04	33538 X	33538	-0-	-0-	-0-	422	1	30591	3	Y	2295	2295	0	-0-
						2525	9							
*05	37308 X	37308	-0-	-0-	-0-	570	1	33805	3	Y	2666	2666	0	-0-
						2933	9							
06	31380 X	-0-	-0-	-31380	-0-					Y	-0-			-0-
*07	34658 X	21852	-0-	-12806	-0-	293	1	18051	3	Y	3189	3189	0	-0-
						3508	9							
*08	37293 X	30979	-0-	-6314	-0-	274	1	27816	3	Y	2626	2626	0	-0-
						2889	9							
*09	36090 X	17179	-0-	-18911	-0-	169	1	15787	3	Y	1112	1112	0	-0-
						1223	9							
*10	37293 X	11495	-0-	-25798	-0-	57	1	10529	3	Y	826	826	0	-0-
						909	9							
*11	29970 X	16097	-0-	-13873	-0-	105	1	14924	3	Y	971	971	0	-0-
						1068	9							
*12	30969 X	1968	-0-	-29001	-0-	18	1	1814	3	Y	124	124	0	-0-
						136	9							
*01	30969 X	24820	-0-	-6149	-0-	125	1	23107	3	Y	1444	1444	0	-0-
						1588	9							
02	24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	142	1	23275	3	Y	1355	1355	0	-0-
						1491	9							
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505														
*08	15407 X	9615	-0-	-5792	-0-	296	1	8252	3	N	970	1089	1	134
						1067	9							
*09	14910 X	12003	-0-	-2907	-0-	280	1	10294	3	N	1299	1269	1	164
						1429	9							
*10	12245 X	10336	-0-	-1909	-0-	261	1	8813	3	N	1147	1036	1	275
						1262	9							
*11	11400 X	8864	-0-	-2536	-0-	238	1	7384	3	N	1129	1252	1	152
						1242	9							
*12	12400 X	6375	-0-	-6025	-0-	121	1	5564	3	N	627	160	1	619
						690	9							
*01	12400 X	6677	-0-	-5723	-0-	343	1	5543	3	N	719	763	1	575
						791	9							
02	11600 X	271	-0-	-11329	-0-	263	1	8	9	N	7	361	1	221
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

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
*08	3100 N	5069	-0-	1969	1969	289	1	3524	3	Y	1142	1142 0	-0-
						1256	9						
*09	3000 N	2638	-0-	-362	1607	176	1	2001	3	Y	419	419 0	-0-
						461	9						
*10	3100 N	4448	-0-	1348	2955	486	1	3108	3	Y	776	776 0	-0-
						854	9						
*11	6704 X	3749	-0-	-2955	-0-	202	1	2601	3	Y	860	860 0	-0-
						946	9						
*12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	187	1	2356	3	Y	824	824 0	-0-
						906	9						
*01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	201	1	3438	3	Y	791	791 0	-0-
						870	9						
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	151	1	3097	3	Y	693	693 0	-0-
						762	9						

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

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
*03	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	59	1	10041	3	N	2669	2669 0	-0-
						2936	9						
*04	15777 X	15777	-0-	-0-	-0-	53	1	12836	3	N	2625	2625 0	-0-
						2888	9						
*05	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	31	1	11545	3	N	2411	2411 0	-0-
						2652	9						
*06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	61	1	761	3	N	131	131 0	-0-
						144	9						
*07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	72	1	3667	3	N	809	809 0	-0-
						890	9						
*08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	20	1	2179	3	N	2008	2008 0	-0-
						2209	9						
*09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	18	1	1368	3	N	1739	1739 0	-0-
						1913	9						
*10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	45	1	2792	3	N	1391	1391 0	-0-
						1530	9						
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	49	1	3347	3	N	1323	1323 0	-0-
						1455	9						
*12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	45	1	2690	3	N	1267	1267 0	-0-
						1394	9						
*01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	32	1	2264	3	N	1063	1063 0	-0-
						1169	9						
02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	41	1	2767	3	N	1002	1002 0	-0-
						1102	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

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
*03	28320 X	28320	-0-	-0-	-0-	148	1	25025	3	N	2861	2861 0	-0-
						3147	9						
*04	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	89	1	21475	3	N	2436	2436 0	-0-
						2680	9						
*05	19777 X	19777	-0-	-0-	-0-	46	1	17352	3	N	2163	2163 0	-0-
						2379	9						
*06	958 X	958	-0-	-0-	-0-	60	1	751	3	N	134	134 0	-0-
						147	9						
*07	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	47	1	2385	3	N	459	459 0	-0-
						505	9						
*08	19804 X	19804	-0-	-0-	-0-	157	1	16800	3	N	2588	2588 0	-0-
						2847	9						
*09	17648 X	17648	-0-	-0-	-0-	216	1	15191	3	N	2037	2037 0	-0-
						2241	9						
*10	13902 X	13902	-0-	-0-	-0-	187	1	11434	3	N	2074	2074 0	-0-
						2281	9						
*11	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	231	1	15202	3	N	1963	1963 0	-0-
						2159	9						
*12	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	253	1	14575	3	N	1715	1715 0	-0-
						1887	9						
*01	14040 X	14040	-0-	-0-	-0-	180	1	12301	3	N	1417	1417 0	-0-
						1559	9						
02	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	178	1	11665	3	N	1415	1415 0	-0-
						1557	9						

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770

*03	38242 X	38242	-0-	-0-	-0-	191	1	32451	3	N	5091	5091 0	-0-
						5600	9						
*04	32803 X	32803	-0-	-0-	-0-	112	1	26968	3	N	5203	5203 0	-0-
						5723	9						
*05	29974 X	29974	-0-	-0-	-0-	67	1	25369	3	N	4125	4125 0	-0-
						4538	9						
*06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	120	1	1497	3	N	331	331 0	-0-
						364	9						
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	171	1	18380	3	N	4452	4452 0	-0-
						4897	9						
*09	21575 X	21575	-0-	-0-	-0-	251	1	17750	3	N	3249	3249 0	-0-
						3574	9						
*10	20190 X	20190	-0-	-0-	-0-	269	1	16471	3	N	3136	3136 0	-0-
						3450	9						
*11	19930 X	19930	-0-	-0-	-0-	248	1	16351	3	N	3028	3028 0	-0-
						3331	9						
*12	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	280	1	16169	3	N	2923	2923 0	-0-
						3215	9						
*01	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	199	1	13580	3	N	2301	2301 0	-0-
						2531	9						
02	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	190	1	12469	3	N	2338	2338 0	-0-
						2572	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
POGUE UNIT A		WELL #:		9DC	RRCID -> 287231	COMPL. DATE 11/16/2019	TOTAL DEPTH 12022	PERF.12271	- 21193			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			-0-
*06	90 N	3	-0-	-87	-0-	3 3		N	-0-			-0-
*07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 3	3 9	N	3	3 0		-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	245 3	21 9	N	19	19 0		-0-
*11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	324 3	14 9	N	13	13 0		-0-
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	469 3	132 9	N	120	120 0		-0-
*01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 1	169 3	N	45	45 0		-0-
						50 9						
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	187 3	54 9	N	49	49 0		-0-

RANCHO SALADO		WELL #:		2	RRCID -> 288572	COMPL. DATE 08/21/2019	TOTAL DEPTH 12771	PERF.13067	- 18551			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	76942 X	63886	-0-	-13056	-0-	194 1	60765 3	N	2661	2719 1		254
						2927 9						
*04	67740 X	37806	-0-	-29934	-0-	201 1	35805 3	N	1636	1613 1		277
						1800 9						
*05	69998 X	22001	-0-	-47997	-0-	227 1	20755 3	N	926	910 1		293
						1019 9						
*06	61830 X	31150	-0-	-30680	-0-	219 1	29689 3	N	1129	1173 1		249
						1242 9						
*07	63891 X	31720	-0-	-32171	-0-	230 1	30298 3	N	1084	1154 1		179
						1192 9						
*08	63891 X	32076	-0-	-31815	-0-	303 1	30600 3	N	1066	1066 1		179
						1173 9						
*09	37800 X	15633	-0-	-22167	-0-	406 1	14680 3	N	497	510 1		166
						547 9						
*10	32178 X	26808	-0-	-5370	-0-	478 1	25283 3	N	952	720 1		398
						1047 9						
*11	31140 X	30330	-0-	-810	-0-	425 1	28806 3	N	999	1112 1		285
						1099 9						
*12	32085 X	30277	-0-	-1808	-0-	449 1	28749 3	N	981	924 1		342
						1079 9						
*01	32085 X	22796	-0-	-9289	-0-	424 1	21479 3	N	812	915 1		239
						893 9						
02	29319 X	12980	-0-	-16339	-0-	189 1	12276 3	N	468	556 1		151
						515 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389

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
*03	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	130	1	16721	3	N	896	896 0	-0-
						986	9						
*04	17250 X	16803	-0-	-447	-0-	141	1	15996	3	N	605	605 0	-0-
						666	9						
*05	13454 X	6380	-0-	-7074	-0-	113	1	6127	3	N	127	127 0	-0-
						140	9						
*06	17250 X	673	-0-	-16577	-0-	248	1	422	3	N	3	3 0	-0-
						3	9						
*07	17825 X	13692	-0-	-4133	-0-	139	1	13387	3	N	151	151 0	-0-
						166	9						
08	17825 X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-		-0-
*09	16800 X	10060	-0-	-6740	-0-	92	1	9289	3	N	617	617 0	-0-
						679	9						
*10	13702 X	10086	-0-	-3616	-0-	69	1	9642	3	N	341	341 0	-0-
						375	9						
*11	13260 X	7096	-0-	-6164	-0-	52	1	6792	3	N	229	229 0	-0-
						252	9						
*12	13702 X	8108	-0-	-5594	-0-	64	1	7762	3	N	256	256 0	-0-
						282	9						
*01	10385 X	488	-0-	-9897	-0-	5	1	448	3	N	32	32 0	-0-
						35	9						
02	9715 X	9127	-0-	-588	-0-	8817	3	310	9	N	282	282 0	-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

*03	18011 X	11086	-0-	-6925	-0-	79	1	10269	3	N	671	671 0	-0-
						738	9						
*04	17430 X	13989	-0-	-3441	-0-	116	1	13209	3	N	604	604 0	-0-
						664	9						
*05	15190 X	4347	-0-	-10843	-0-	74	1	4036	3	N	215	215 0	-0-
						237	9						
06	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-		-0-
*07	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	174	1	16784	3	N	686	686 0	-0-
						755	9						
*08	14446 X	2857	-0-	-11589	-0-	247	1	2483	3	N	115	115 0	-0-
						127	9						
*09	14844 X	14844	-0-	-0-	-0-	136	1	13708	3	N	909	909 0	-0-
						1000	9						
*10	23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	160	1	22323	3	N	641	641 0	-0-
						705	9						
*11	17130 X	9565	-0-	-7565	-0-	68	1	8978	3	N	472	472 0	-0-
						519	9						
*12	17701 X	12425	-0-	-5276	-0-	96	1	11680	3	N	590	590 0	-0-
						649	9						
*01	23188 X	1728	-0-	-21460	-0-	17	1	1522	3	N	172	172 0	-0-
						189	9						
02	21692 X	11761	-0-	-9931	-0-	11005	3	756	9	N	687	687 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*03	19406 X	11919	-0-	-7487	-0-	126	1	11268	3	N	477	477	0	-0-
						525	9							
*04	18780 X	12040	-0-	-6740	-0-	249	1	11207	3	N	531	531	0	-0-
						584	9							
*05	17763 X	10138	-0-	-7625	-0-	191	1	9550	3	N	361	361	0	-0-
						397	9							
*06	13980 X	9492	-0-	-4488	-0-	168	1	8920	3	N	367	367	0	-0-
						404	9							
*07	12431 X	10936	-0-	-1495	-0-	225	1	10205	3	N	460	460	0	-0-
						506	9							
*08	12431 X	7800	-0-	-4631	-0-	175	1	7245	3	N	345	345	0	-0-
						380	9							
*09	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	251	1	11708	3	N	563	563	0	-0-
						619	9							
*10	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	254	1	12967	3	N	595	595	0	-0-
						655	9							
*11	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	205	1	10087	3	N	477	477	0	-0-
						525	9							
*12	12989 X	6102	-0-	-6887	-0-	138	1	5645	3	N	290	290	0	-0-
						319	9							
*01	13888 X	8587	-0-	-5301	-0-	199	1	7835	3	N	503	503	0	-0-
						553	9							
02	12992 X	5124	-0-	-7868	-0-	113	1	4752	3	N	235	235	0	-0-
						259	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

*03	14756 X	5625	-0-	-9131	-0-	60	1	5339	3	N	205	205	0	-0-
						226	9							
*04	14670 X	5512	-0-	-9158	-0-	113	1	5079	3	N	291	291	0	-0-
						320	9							
*05	15159 X	5032	-0-	-10127	-0-	95	1	4725	3	N	193	193	0	-0-
						212	9							
*06	14670 X	7678	-0-	-6992	-0-	134	1	7122	3	N	384	384	0	-0-
						422	9							
*07	11997 X	39	-0-	-11958	-0-	1	1	38	3	N	-0-			-0-
08	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			-0-
*09	7680 X	344	-0-	-7336	-0-	6	1	298	3	N	36	36	0	-0-
						40	9							
*10	11138 X	11138	-0-	-0-	-0-	203	1	10346	3	N	535	535	0	-0-
						589	9							
*11	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	316	1	15564	3	N	656	656	0	-0-
						722	9							
*12	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	367	1	14981	3	N	738	738	0	-0-
						812	9							
*01	11129 X	9484	-0-	-1645	-0-	223	1	8814	3	N	406	406	0	-0-
						447	9							
02	16037 X	15573	-0-	-464	-0-	341	1	14407	3	N	750	750	0	-0-
						825	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	15307 X	15307	-0-	-0-	-0-	164	1	14598	3	N	495	495 0	-0-
						545	9						
*04	11730 X	10388	-0-	-1342	-0-	216	1	9726	3	N	405	405 0	-0-
						446	9						
*05	12121 X	7622	-0-	-4499	-0-	145	1	7210	3	N	243	243 0	-0-
						267	9						
*06	14820 X	9894	-0-	-4926	-0-	176	1	9344	3	N	340	340 0	-0-
						374	9						
*07	15314 X	9144	-0-	-6170	-0-	188	1	8563	3	N	357	357 0	-0-
						393	9						
*08	15314 X	8590	-0-	-6724	-0-	193	1	8001	3	N	360	360 0	-0-
						396	9						
*09	10380 X	5012	-0-	-5368	-0-	100	1	4659	3	N	230	230 0	-0-
						253	9						
*10	10230 X	3736	-0-	-6494	-0-	68	1	3458	3	N	191	191 0	-0-
						210	9						
*11	9900 X	5880	-0-	-4020	-0-	110	1	5411	3	N	326	326 0	-0-
						359	9						
*12	9145 X	4298	-0-	-4847	-0-	97	1	3958	3	N	221	221 0	-0-
						243	9						
*01	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	255	1	10060	3	N	464	464 0	-0-
						510	9						
02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	136	1	5733	3	N	349	349 0	-0-
						384	9						

PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833													
*03	26226 X	21007	-0-	-5219	-0-	223	1	19868	3	N	833	833 0	-0-
						916	9						
*04	25380 X	11351	-0-	-14029	-0-	234	1	10570	3	N	497	497 0	-0-
						547	9						
*05	18104 X	9126	-0-	-8978	-0-	173	1	8612	3	N	310	310 0	-0-
						341	9						
*06	20340 X	12873	-0-	-7467	-0-	230	1	12171	3	N	429	429 0	-0-
						472	9						
*07	21018 X	10139	-0-	-10879	-0-	209	1	9491	3	N	399	399 0	-0-
						439	9						
*08	21018 X	9054	-0-	-11964	-0-	203	1	8421	3	N	391	391 0	-0-
						430	9						
*09	12870 X	10485	-0-	-2385	-0-	207	1	9662	3	N	560	560 0	-0-
						616	9						
*10	13299 X	10033	-0-	-3266	-0-	182	1	9269	3	N	529	529 0	-0-
						582	9						
*11	12870 X	11008	-0-	-1862	-0-	204	1	10075	3	N	663	663 0	-0-
						729	9						
*12	10850 X	9856	-0-	-994	-0-	223	1	9092	3	N	492	492 0	-0-
						541	9						
*01	10850 X	5376	-0-	-5474	-0-	124	1	4910	3	N	311	311 0	-0-
						342	9						
02	10643 X	8589	-0-	-2054	-0-	187	1	7896	3	N	460	460 0	-0-
						506	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	21297 X	16324	-0-	-4973	-0-	120	1	15490	3	N	649	649 0	-0-
						714	9						
*04	19110 X	11563	-0-	-7547	-0-	98	1	11106	3	N	326	326 0	-0-
						359	9						
*05	18476 X	8629	-0-	-9847	-0-	148	1	8061	3	N	382	382 0	-0-
						420	9						
*06	17850 X	145	-0-	-17705	-0-	46	1	79	3	N	18	18 0	-0-
						20	9						
*07	16988 X	64	-0-	-16924	-0-	1	1	60	3	N	3	3 0	-0-
						3	9						
08	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-		-0-
*09	19144 X	19144	-0-	-0-	-0-	175	1	17711	3	N	1144	1144 0	-0-
						1258	9						
*10	8618 X	4303	-0-	-4315	-0-	28	1	3976	3	N	272	272 0	-0-
						299	9						
*11	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	127	1	16769	3	N	2791	2791 0	-0-
						3070	9						
*12	19778 X	19444	-0-	-334	-0-	129	1	15805	3	N	3191	3191 0	-0-
						3510	9						
*01	19778 X	2958	-0-	-16820	-0-	29	1	2532	3	N	361	361 0	-0-
						397	9						
02	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-	22001	3	1443	9	N	1312	1312 0	-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158

*03	27673 X	27673	-0-	-0-	-0-	195	1	25182	3	N	2087	2087 0	-0-
						2296	9						
*04	25740 X	22447	-0-	-3293	-0-	177	1	20187	3	N	1894	1894 0	-0-
						2083	9						
*05	29977 X	6633	-0-	-23344	-0-	101	1	5557	3	N	886	886 0	-0-
						975	9						
*06	29010 X	359	-0-	-28651	-0-	105	1	182	3	N	65	65 0	-0-
						72	9						
*07	29977 X	15006	-0-	-14971	-0-	114	1	11142	3	N	3409	3409 0	-0-
						3750	9						
*08	27683 X	101	-0-	-27582	-0-	9	1	92	3	N	-0-		-0-
*09	22440 X	101	-0-	-22339	-0-	1	1	93	3	N	6	6 0	-0-
						7	9						
*10	15004 X	11211	-0-	-3793	-0-	67	1	9481	3	N	1512	1512 0	-0-
						1663	9						
*11	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	154	1	20196	3	N	1564	1564 0	-0-
						1720	9						
*12	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	140	1	17059	3	N	2376	2376 0	-0-
						2614	9						
*01	11222 X	214	-0-	-11008	-0-	2	1	194	3	N	16	16 0	-0-
						18	9						
02	21344 X	14694	-0-	-6650	-0-	13759	3	935	9	N	850	850 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
PULLIN UNIT B		WELL #:		8	RRCID ->	288905	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	12790	PERF.	13096 - 18611	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*03	11005 X	10305	-0-	-700	-0-	109	1	9723	3	N	430	430 0	-0-
						473	9						
*04	13140 X	5679	-0-	-7461	-0-	118	1	5320	3	N	219	219 0	-0-
						241	9						
*05	13578 X	9834	-0-	-3744	-0-	186	1	9289	3	N	326	326 0	-0-
						359	9						
*06	13140 X	11138	-0-	-2002	-0-	197	1	10437	3	N	458	458 0	-0-
						504	9						
*07	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	213	1	9696	3	N	458	458 0	-0-
						504	9						
*08	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	231	1	9580	3	N	456	456 0	-0-
						502	9						
*09	11130 X	8379	-0-	-2751	-0-	167	1	7797	3	N	377	377 0	-0-
						415	9						
*10	11501 X	8641	-0-	-2860	-0-	158	1	8051	3	N	393	393 0	-0-
						432	9						
*11	11130 X	8645	-0-	-2485	-0-	161	1	7942	3	N	493	493 0	-0-
						542	9						
*12	10416 X	9319	-0-	-1097	-0-	209	1	8520	3	N	536	536 0	-0-
						590	9						
*01	10323 X	10142	-0-	-181	-0-	238	1	9388	3	N	469	469 0	-0-
						516	9						
02	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	185	1	7830	3	N	440	440 0	-0-
						484	9						

PULLIN UNIT B		WELL #:		3	RRCID ->	288906	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12869	PERF.	13187 - 18771	
*03	2387 X	307	-0-	-2080	-0-	3	1	302	3	N	2	2 0	-0-
						2	9						
*04	3900 X	77	-0-	-3823	-0-	2	1	71	3	N	4	4 0	-0-
						4	9						
*05	9464 X	9464	-0-	-0-	-0-	170	1	8499	3	N	723	723 0	-0-
						795	9						
06	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*07	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	96	1	4426	3	N	946	946 0	-0-
						1041	9						
*08	9455 X	6453	-0-	-3002	-0-	130	1	5421	3	N	820	820 0	-0-
						902	9						
*09	9150 X	6936	-0-	-2214	-0-	129	1	6014	3	N	721	721 0	-0-
						793	9						
*10	9455 X	3225	-0-	-6230	-0-	57	1	2896	3	N	247	247 0	-0-
						272	9						
11	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*01	7161 X	60	-0-	-7101	-0-	1	1	59	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6699 X	20	-0-	-6679	-0-	20	3			N	-0-	-0-	-0-

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	289324	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	6344	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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
 F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883

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
*03	7874 X	7570	-0-	-304	-0-	150	1	5939	3	N	1346	1346 0	-0-
						1481	9						
*04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	170	1	4958	3	N	971	971 0	-0-
						1068	9						
*05	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	224	1	7135	3	N	1086	1086 0	-0-
						1195	9						
*06	7320 X	497	-0-	-6823	-0-	22	1	387	3	N	80	80 0	-0-
						88	9						
*07	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	246	1	7902	3	N	1644	1644 0	-0-
						1808	9						
*08	8556 X	4530	-0-	-4026	-0-	134	1	3449	3	N	861	861 0	-0-
						947	9						
*09	8280 X	5336	-0-	-2944	-0-	138	1	4224	3	N	885	885 0	-0-
						974	9						
*10	9951 X	3989	-0-	-5962	-0-	89	1	3148	3	N	684	684 0	-0-
						752	9						
*11	9630 X	4670	-0-	-4960	-0-	132	1	3624	3	N	831	831 0	-0-
						914	9						
*12	9951 X	6229	-0-	-3722	-0-	167	1	4948	3	N	1013	1013 0	-0-
						1114	9						
*01	5518 X	3189	-0-	-2329	-0-	99	1	2301	3	N	717	717 0	-0-
						789	9						
02	5162 X	4915	-0-	-247	-0-	178	1	3747	3	N	900	900 0	-0-
						990	9						

F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415

*03	25947 X	19923	-0-	-6024	-0-	413	1	16305	3	N	2914	2914 0	-0-
						3205	9						
*04	17520 X	11915	-0-	-5605	-0-	327	1	9531	3	N	1870	1870 0	-0-
						2057	9						
*05	18104 X	302	-0-	-17802	-0-	8	1	249	3	N	41	41 0	-0-
						45	9						
*06	19290 X	201	-0-	-19089	-0-	9	1	160	3	N	29	29 0	-0-
						32	9						
*07	19933 X	17461	-0-	-2472	-0-	430	1	13805	3	N	2933	2933 0	-0-
						3226	9						
*08	19933 X	16616	-0-	-3317	-0-	508	1	13035	3	N	2794	2794 0	-0-
						3073	9						
*09	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	351	1	10781	3	N	2382	2382 0	-0-
						2620	9						
*10	17453 X	13812	-0-	-3641	-0-	317	1	11255	3	N	2036	2036 0	-0-
						2240	9						
*11	16890 X	11774	-0-	-5116	-0-	339	1	9256	3	N	1981	1981 0	-0-
						2179	9						
*12	17453 X	8718	-0-	-8735	-0-	220	1	6536	3	N	1784	1784 0	-0-
						1962	9						
*01	16616 X	14404	-0-	-2212	-0-	417	1	9756	3	N	3846	3846 0	-0-
						4231	9						
02	13282 X	12143	-0-	-1139	-0-	447	1	9419	3	N	2070	2070 0	-0-
						2277	9						

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 #:		5	RRCID -> 289992	COMPL. DATE 02/11/2022	TOTAL DEPTH 12130	PERF.12548	- 18659					
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	
*03	16554 X	12001	-0-	-4553	-0-	253	1	9967	3	N	1619	1619	0	-0-
						1781	9							
*04	16020 X	13247	-0-	-2773	-0-	377	1	10975	3	N	1723	1723	0	-0-
						1895	9							
*05	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	412	1	13124	3	N	2088	2088	0	-0-
						2297	9							
*06	13200 X	5	-0-	-13195	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*07	17364 X	17364	-0-	-0-	-0-	482	1	15345	3	N	1397	1397	0	-0-
						1537	9							
*08	15841 X	15673	-0-	-168	-0-	555	1	14119	3	N	908	908	0	-0-
						999	9							
*09	15330 X	13188	-0-	-2142	-0-	328	1	10097	3	N	2512	2512	0	-0-
						2763	9							
*10	17360 X	4694	-0-	-12666	-0-	102	1	3640	3	N	865	865	0	-0-
						952	9							
*11	16800 X	6002	-0-	-10798	-0-	173	1	4738	3	N	992	992	0	-0-
						1091	9							
*12	17360 X	3785	-0-	-13575	-0-	96	1	2857	3	N	756	756	0	-0-
						832	9							
*01	15686 X	1865	-0-	-13821	-0-	61	1	1419	3	N	350	350	0	-0-
						385	9							
02	12760 X	399	-0-	-12361	-0-	16	1	335	3	N	44	44	0	-0-
						48	9							

F. MALEK UNIT D		WELL #:		8	RRCID -> 290097	COMPL. DATE 02/14/2022	TOTAL DEPTH 12154	PERF.12457	- 19494					
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	
*03	23498 X	8187	-0-	-15311	-0-	172	1	6772	3	N	1130	1130	0	-0-
						1243	9							
*04	20790 X	9236	-0-	-11554	-0-	289	1	8358	3	N	535	535	0	-0-
						589	9							
*05	17980 X	17900	-0-	-80	-0-	462	1	14706	3	N	2484	2484	0	-0-
						2732	9							
*06	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	1042	1	18288	3	N	1309	1309	0	-0-
						1440	9							
*07	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	532	1	16911	3	N	1404	1404	0	-0-
						1544	9							
*08	17887 X	2466	-0-	-15421	-0-	87	1	2202	3	N	161	161	0	-0-
						177	9							
*09	20760 X	5779	-0-	-14981	-0-	142	1	4357	3	N	1164	1164	0	-0-
						1280	9							
*10	21452 X	8334	-0-	-13118	-0-	183	1	6508	3	N	1494	1494	0	-0-
						1643	9							
*11	20760 X	8449	-0-	-12311	-0-	232	1	6347	3	N	1700	1700	0	-0-
						1870	9							
*12	18972 X	8073	-0-	-10899	-0-	214	1	6338	3	N	1383	1383	0	-0-
						1521	9							
*01	8463 X	7013	-0-	-1450	-0-	228	1	5299	3	N	1351	1351	0	-0-
						1486	9							
02	8178 X	4657	-0-	-3521	-0-	178	1	3742	3	N	670	670	0	-0-
						737	9							

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 #:		6	RRCID ->	290278	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12570	- 18401
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*03	17794 X	892	-0-	-16902	-0-	19	1 761 3	N	102	102 0	-0-	
						112	9					
04	17220 X	-0-	-0-	-17220	-0-			N	-0-		-0-	
05	17794 X	-0-	-0-	-17794	-0-			N	-0-		-0-	
06	11550 X	-0-	-0-	-11550	-0-			N	-0-		-0-	
07	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-			N	-0-		-0-	
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-	
*09	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1 26 3	N	-0-		-0-	
*10	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	299	1 10541 3	N	1782	1782 0	-0-	
						1960	9					
*11	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	415	1 11315 3	N	1944	1944 0	-0-	
						2138	9					
*12	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	443	1 13079 3	N	1764	1764 0	-0-	
						1940	9					
*01	12121 X	10697	-0-	-1424	-0-	384	1 8852 3	N	1328	1328 0	-0-	
						1461	9					
02	13398 X	6791	-0-	-6607	-0-	255	1 5368 3	N	1062	1062 0	-0-	
						1168	9					
F. MALEK UNIT D		WELL #:		7	RRCID ->	290279	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	12239	PERF.12410	- 19100
*03	28267 X	28267	-0-	-0-	-0-	577	1 22810 3	N	4436	4436 0	-0-	
						4880	9					
*04	23400 X	13980	-0-	-9420	-0-	384	1 11190 3	N	2187	2187 0	-0-	
						2406	9					
*05	22174 X	22174	-0-	-0-	-0-	553	1 17672 3	N	3590	3590 0	-0-	
						3949	9					
*06	27360 X	590	-0-	-26770	-0-	24	1 431 3	N	123	123 0	-0-	
						135	9					
*07	28272 X	1984	-0-	-26288	-0-	33	1 1107 3	N	767	767 0	-0-	
						844	9					
*08	28272 X	17638	-0-	-10634	-0-	497	1 12822 3	N	3926	3926 0	-0-	
						4319	9					
*09	26803 X	26803	-0-	-0-	-0-	712	1 21798 3	N	3903	3903 0	-0-	
						4293	9					
*10	22165 X	17993	-0-	-4172	-0-	441	1 15592 3	N	1782	1782 0	-0-	
						1960	9					
*11	17070 X	14159	-0-	-2911	-0-	442	1 12023 3	N	1540	1540 0	-0-	
						1694	9					
*12	27683 X	14910	-0-	-12773	-0-	438	1 12904 3	N	1425	1425 0	-0-	
						1568	9					
*01	27683 X	11768	-0-	-15915	-0-	412	1 9517 3	N	1672	1672 0	-0-	
						1839	9					
02	25897 X	8336	-0-	-17561	-0-	320	1 6716 3	N	1182	1182 0	-0-	
						1300	9					
WILLEKE UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	290831	COMPL. DATE	06/05/2021	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13364	- 18397
*09	660 N	5	-0-	-655	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	159	3 249 9	N	226	226 0	-0-	
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	745	3 129 9	N	117	117 0	-0-	
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	867	3 142 9	N	129	129 0	-0-	
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	806	3 124 9	N	113	113 0	-0-	
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	796	3 109 9	N	99	99 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365													
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)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*08	17856 X	15851	-0-	-2005	-0-	13461 3	2390 9	N	N	2173	2173 0		-0-
*09	17250 X	14841	-0-	-2409	-0-	12668 3	2173 9	N	N	1975	1975 0		-0-
*10	17825 X	15109	-0-	-2716	-0-	12767 3	2342 9	N	N	2129	2129 0		-0-
*11	16410 X	13945	-0-	-2465	-0-	11683 3	2262 9	N	N	2056	2056 0		-0-
*12	16337 X	14104	-0-	-2233	-0-	11699 3	2405 9	N	N	2186	2186 0		-0-
*01	15841 X	13473	-0-	-2368	-0-	11524 3	1949 9	N	N	1772	1772 0		-0-
02	14355 X	13272	-0-	-1083	-0-	11096 3	2176 9	N	N	1978	1978 0		-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073													
*08	7812 X	3013	-0-	-4799	-0-	2243 3	770 9	N	N	700	700 0		-0-
*09	7560 X	2997	-0-	-4563	-0-	2308 3	689 9	N	N	626	626 0		-0-
*10	7719 X	2413	-0-	-5306	-0-	1925 3	488 9	N	N	444	444 0		-0-
*11	3510 X	2038	-0-	-1472	-0-	1347 3	691 9	N	N	628	628 0		-0-
*12	3162 X	1391	-0-	-1771	-0-	857 3	534 9	N	N	485	485 0		-0-
*01	3100 X	1857	-0-	-1243	-0-	1134 3	723 9	N	N	657	657 0		-0-
02	2900 X	1219	-0-	-1681	-0-	733 3	486 9	N	N	442	442 0		-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993													
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	N	-0-			-0-
*10	826 X	826	-0-	-0-	-0-	720 3	106 9	N	N	96	96 0		-0-
*11	116 X	116	-0-	-0-	-0-	9 3	107 9	N	N	97	97 0		-0-
*12	93 X	64	-0-	-29	-0-	18 3	46 9	N	N	42	42 0		-0-
*01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	106 3	45 9	N	N	41	41 0		-0-
02	783 X	233	-0-	-550	-0-	212 3	21 9	N	N	19	19 0		-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376													
*08	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	942 3	1630 9	N	N	1482	1482 0		-0-
*09	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	8693 3	1616 9	N	N	1469	1469 0		-0-
*10	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6792 3	1190 9	N	N	1082	1082 0		-0-
*11	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	6318 3	986 9	N	N	896	896 0		-0-
*12	10664 X	6106	-0-	-4558	-0-	5150 3	956 9	N	N	869	869 0		-0-
*01	10664 X	6704	-0-	-3960	-0-	5718 3	986 9	N	N	896	896 0		-0-
02	9976 X	6926	-0-	-3050	-0-	6094 3	832 9	N	N	756	756 0		-0-

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335													
*08	21235 X	16894	-0-	-4341	-0-	13648 3	3246 9	N	N	2951	2951 0		-0-
*09	19530 X	15686	-0-	-3844	-0-	12721 3	2965 9	N	N	2695	2695 0		-0-
*10	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8281 3	1856 9	N	N	1687	1687 0		-0-
*11	17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	14867 3	2985 9	N	N	2714	2714 0		-0-
*12	15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	12777 3	3182 9	N	N	2893	2893 0		-0-
*01	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	12235 3	2816 9	N	N	2560	2560 0		-0-
02	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	12189 3	2607 9	N	N	2370	2370 0		-0-

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
*12	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	7908 3	1580 9	N	N	1436	1436 0		-0-
*01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	5336 3	1256 9	N	N	1142	1142 0		-0-
02	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	9081 3	1791 9	N	N	1628	1628 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997																
M	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
*08	39215 X	33152	-0-	-6063	-0-	27689	3	5463	9	N	4966	4966	0	-0-		
*09	35400 X	31885	-0-	-3515	-0-	26878	3	5007	9	N	4552	4552	0	-0-		
*10	34007 X	21541	-0-	-12466	-0-	18252	3	3289	9	N	2990	2990	0	-0-		
*11	32910 X	31155	-0-	-1755	-0-	26318	3	4837	9	N	4397	4397	0	-0-		
*12	34007 X	28833	-0-	-5174	-0-	23891	3	4942	9	N	4493	4493	0	-0-		
*01	33139 X	26115	-0-	-7024	-0-	21796	3	4319	9	N	3926	3926	0	-0-		
02	30827 X	24544	-0-	-6283	-0-	20377	3	4167	9	N	3788	3788	0	-0-		

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																
*08	25916 X	20766	-0-	-5150	-0-	16825	3	3941	9	N	3583	3583	0	-0-		
*09	28770 X	19951	-0-	-8819	-0-	16229	3	3722	9	N	3384	3384	0	-0-		
*10	29729 X	13860	-0-	-15869	-0-	11300	3	2560	9	N	2327	2327	0	-0-		
*11	28770 X	15194	-0-	-13576	-0-	12425	3	2769	9	N	2517	2517	0	-0-		
*12	22630 X	12576	-0-	-10054	-0-	10189	3	2387	9	N	2170	2170	0	-0-		
*01	20770 X	15848	-0-	-4922	-0-	13840	3	2008	9	N	1825	1825	0	-0-		
02	19285 X	15984	-0-	-3301	-0-	13676	3	2308	9	N	2098	2098	0	-0-		

E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314																
*08	43152 X	29146	-0-	-14006	-0-	24009	3	5137	9	N	4670	4670	0	-0-		
*09	41760 X	26144	-0-	-15616	-0-	21556	3	4588	9	N	4171	4171	0	-0-		
*10	39215 X	25176	-0-	-14039	-0-	20750	3	4426	9	N	4024	4024	0	-0-		
*11	34650 X	22763	-0-	-11887	-0-	18615	3	4148	9	N	3771	3771	0	-0-		
*12	32116 X	22175	-0-	-9941	-0-	18132	3	4043	9	N	3675	3675	0	-0-		
*01	29140 X	21259	-0-	-7881	-0-	17575	3	3684	9	N	3349	3349	0	-0-		
02	25259 X	18412	-0-	-6847	-0-	15069	3	3343	9	N	3039	3039	0	-0-		

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308																
*08	18104 X	15967	-0-	-2137	-0-	13219	3	2748	9	N	2498	2498	0	-0-		
*09	17520 X	14428	-0-	-3092	-0-	11980	3	2448	9	N	2225	2225	0	-0-		
*10	18104 X	13420	-0-	-4684	-0-	11089	3	2331	9	N	2119	2119	0	-0-		
*11	17400 X	11909	-0-	-5491	-0-	9688	3	2221	9	N	2019	2019	0	-0-		
*12	17856 X	11607	-0-	-6249	-0-	9462	3	2145	9	N	1950	1950	0	-0-		
*01	15965 X	11922	-0-	-4043	-0-	9787	3	2135	9	N	1941	1941	0	-0-		
02	13949 X	11224	-0-	-2725	-0-	9363	3	1861	9	N	1692	1692	0	-0-		

E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565																
*08	54839 X	40241	-0-	-14598	-0-	35501	3	4740	9	N	4309	4309	0	-0-		
*09	53070 X	37169	-0-	-15901	-0-	32865	3	4304	9	N	3913	3913	0	-0-		
*10	54839 X	31204	-0-	-23635	-0-	27542	3	3662	9	N	3329	3329	0	-0-		
*11	47370 X	32177	-0-	-15193	-0-	28116	3	4061	9	N	3692	3692	0	-0-		
*12	43617 X	31444	-0-	-12173	-0-	27495	3	3949	9	N	3590	3590	0	-0-		
*01	40238 X	28556	-0-	-11682	-0-	25070	3	3486	9	N	3169	3169	0	-0-		
02	35931 X	26845	-0-	-9086	-0-	23447	3	3398	9	N	3089	3089	0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*03		65534 X	20674	-0-	-44860	-0-	16579 3	4095 9	N	3723	3723 0		-0-
*04		44190 X	16407	-0-	-27783	-0-	13049 3	3358 9	N	3053	3053 0		-0-
*05		33945 X	13940	-0-	-20005	-0-	11013 3	2927 9	N	2661	2661 0		-0-
*06		27750 X	12999	-0-	-14751	-0-	10124 3	2875 9	N	2614	2614 0		-0-
*07		28675 X	13540	-0-	-15135	-0-	10597 3	2943 9	N	2675	2675 0		-0-
*08		20677 X	12571	-0-	-8106	-0-	10011 3	2560 9	N	2327	2327 0		-0-
*09		16410 X	8798	-0-	-7612	-0-	6963 3	1835 9	N	1668	1668 0		-0-
*10		13950 X	10385	-0-	-3565	-0-	8535 3	1850 9	N	1682	1682 0		-0-
*11		13110 X	8191	-0-	-4919	-0-	5827 3	2364 9	N	2149	2149 0		-0-
*12		13547 X	5894	-0-	-7653	-0-	4377 3	1517 9	N	1379	1379 0		-0-
*01		13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	10102 3	3254 9	N	2958	2958 0		-0-
02		10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	8317 3	2331 9	N	2119	2119 0		-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950													
*08		48019 X	30902	-0-	-17117	-0-	26214 3	4688 9	N	4262	4262 0		-0-
*09		41970 X	18939	-0-	-23031	-0-	16312 3	2627 9	N	2388	2388 0		-0-
*10		38192 X	29239	-0-	-8953	-0-	24611 3	4628 9	N	4207	4207 0		-0-
*11		34350 X	26763	-0-	-7587	-0-	22032 3	4731 9	N	4301	4301 0		-0-
*12		32860 X	26071	-0-	-6789	-0-	21198 3	4873 9	N	4430	4430 0		-0-
*01		30907 X	23936	-0-	-6971	-0-	19385 3	4551 9	N	4137	4137 0		-0-
02		27347 X	22133	-0-	-5214	-0-	17652 3	4481 9	N	4074	4074 0		-0-

DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700													
*03		92690 X	64953	-0-	-27737	-0-	62002 3	2951 9	N	2683	2683 0		-0-
*04		82050 X	49748	-0-	-32302	-0-	47007 3	2741 9	N	2492	2492 0		-0-
*05		74369 X	60282	-0-	-14087	-0-	56807 3	3475 9	N	3159	3159 0		-0-
*06		68460 X	53808	-0-	-14652	-0-	51355 3	2453 9	N	2230	2230 0		-0-
*07		70742 X	51561	-0-	-19181	-0-	49509 3	2052 9	N	1865	1865 0		-0-
*08		64945 X	42838	-0-	-22107	-0-	1 1	40154 3	N	2439	2439 0		-0-
							2683 9						
*09		58350 X	29308	-0-	-29042	-0-	1 1	27331 3	N	1796	1796 0		-0-
							1976 9						
*10		60295 X	26580	-0-	-33715	-0-	25163 3	1417 9	N	1288	1288 0		-0-
*11		53820 X	38539	-0-	-15281	-0-	36886 3	1653 9	N	1503	1503 0		-0-
*12		51553 X	33098	-0-	-18455	-0-	32085 3	1013 9	N	921	921 0		-0-
*01		42842 X	29530	-0-	-13312	-0-	28388 3	1142 9	N	1038	1038 0		-0-
02		37265 X	28875	-0-	-8390	-0-	27322 3	1553 9	N	1412	1412 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239															
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
*03		61411 X	50072	-0-	-11339	-0-	47830	3	2242	9	N	2038	2038	0	-0-
*04		59430 X	45056	-0-	-14374	-0-	43474	3	1582	9	N	1438	1438	0	-0-
*05		60512 X	40527	-0-	-19985	-0-	38979	3	1548	9	N	1407	1407	0	-0-
*06		56610 X	29544	-0-	-27066	-0-	27474	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
*07		58497 X	37538	-0-	-20959	-0-	35648	3	1890	9	N	1718	1718	0	-0-
*08		50065 X	30054	-0-	-20011	-0-	28562	3	1492	9	N	1356	1356	0	-0-
*09		45060 X	28864	-0-	-16196	-0-	1	1	28005	3	N	780	780	0	-0-
							858	9							
*10		40517 X	28498	-0-	-12019	-0-	27559	3	939	9	N	854	854	0	-0-
*11		36330 X	28474	-0-	-7856	-0-	26480	3	1994	9	N	1813	1813	0	-0-
*12		37541 X	24701	-0-	-12840	-0-	23198	3	1503	9	N	1366	1366	0	-0-
*01		30039 X	22250	-0-	-7789	-0-	20869	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-
02		27898 X	20761	-0-	-7137	-0-	19466	3	1295	9	N	1177	1177	0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044															
*03		45166 X	45166	-0-	-0-	-0-	38832	3	6334	9	N	5758	5758	0	-0-
*04		48600 X	48600	-0-	-0-	-0-	43131	3	5469	9	N	4972	4972	0	-0-
*05		50893 X	50893	-0-	-0-	-0-	46342	3	4551	9	N	4137	4137	0	-0-
*06		43710 X	33753	-0-	-9957	-0-	30754	3	2999	9	N	2726	2726	0	-0-
*07		50220 X	35007	-0-	-15213	-0-	31345	3	3662	9	N	3329	3329	0	-0-
*08		50902 X	33003	-0-	-17899	-0-	29729	3	3274	9	N	2976	2976	0	-0-
*09		49260 X	22154	-0-	-27106	-0-	18814	3	3340	9	N	3036	3036	0	-0-
*10		50902 X	27761	-0-	-23141	-0-	23678	3	4083	9	N	3712	3712	0	-0-
*11		33870 X	25532	-0-	-8338	-0-	22897	3	2635	9	N	2395	2395	0	-0-
*12		34999 X	22003	-0-	-12996	-0-	19817	3	2186	9	N	1987	1987	0	-0-
*01		33015 X	8451	-0-	-24564	-0-	7806	3	645	9	N	586	586	0	-0-
02		25984 X	4859	-0-	-21125	-0-	4478	3	381	9	N	346	346	0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034															
*03		44206 X	38771	-0-	-5435	-0-	34255	3	4516	9	N	4105	4105	0	-0-
*04		42780 X	42536	-0-	-244	-0-	38068	3	4468	9	N	4062	4062	0	-0-
*05		44206 X	34046	-0-	-10160	-0-	30768	3	3278	9	N	2980	2980	0	-0-
*06		38280 X	22245	-0-	-16035	-0-	19944	3	2301	9	N	2092	2092	0	-0-
*07		43958 X	20619	-0-	-23339	-0-	18092	3	2527	9	N	2297	2297	0	-0-
*08		43958 X	15225	-0-	-28733	-0-	13461	3	1764	9	N	1604	1604	0	-0-
*09		42540 X	13260	-0-	-29280	-0-	11514	3	1746	9	N	1587	1587	0	-0-
*10		34038 X	13078	-0-	-20960	-0-	11321	3	1757	9	N	1597	1597	0	-0-
*11		22260 X	15205	-0-	-7055	-0-	13277	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
*12		20615 X	13007	-0-	-7608	-0-	11509	3	1498	9	N	1362	1362	0	-0-
*01		15221 X	11875	-0-	-3346	-0-	10674	3	1201	9	N	1092	1092	0	-0-
02		19463 X	19463	-0-	-0-	-0-	17515	3	1948	9	N	1771	1771	0	-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928															
*03		39928 X	30362	-0-	-9566	-0-	26470	3	3892	9	N	3538	3538	0	-0-
*04		38640 X	34012	-0-	-4628	-0-	30274	3	3738	9	N	3398	3398	0	-0-
*05		34472 X	29295	-0-	-5177	-0-	26336	3	2959	9	N	2690	2690	0	-0-
*06		33360 X	22067	-0-	-11293	-0-	19805	3	2262	9	N	2056	2056	0	-0-
*07		35154 X	19103	-0-	-16051	-0-	16739	3	2364	9	N	2149	2149	0	-0-
*08		35154 X	17105	-0-	-18049	-0-	14836	3	2269	9	N	2063	2063	0	-0-
*09		34020 X	15599	-0-	-18421	-0-	13789	3	1810	9	N	1645	1645	0	-0-
*10		29295 X	10553	-0-	-18742	-0-	9478	3	1075	9	N	977	977	0	-0-
*11		22080 X	7415	-0-	-14665	-0-	6323	3	1092	9	N	993	993	0	-0-
*12		19096 X	7227	-0-	-11869	-0-	6204	3	1023	9	N	930	930	0	-0-
*01		17112 X	8717	-0-	-8395	-0-	7553	3	1164	9	N	1058	1058	0	-0-
02		15080 X	5021	-0-	-10059	-0-	4507	3	514	9	N	467	467	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		70029 X	61692	-0-	-8337	-0-	57874 3	3818 9	N		3471	3471 0		-0-
*04		56970 X	55862	-0-	-1108	-0-	52527 3	3335 9	N		3032	3032 0		-0-
*05		66340 X	52754	-0-	-13586	-0-	49685 3	3069 9	N		2790	2790 0		-0-
*06		64200 X	44390	-0-	-19810	-0-	41881 3	2509 9	N		2281	2281 0		-0-
*07		66340 X	43074	-0-	-23266	-0-	40646 3	2428 9	N		2207	2207 0		-0-
*08		61690 X	35317	-0-	-26373	-0-	33427 3	1890 9	N		1718	1718 0		-0-
*09		55860 X	35968	-0-	-19892	-0-	1 1	34148 3	N		1654	1654 0		-0-
							1819 9							
*10		52762 X	37342	-0-	-15420	-0-	35189 3	2153 9	N		1957	1957 0		-0-
*11		44400 X	32061	-0-	-12339	-0-	30198 3	1863 9	N		1694	1694 0		-0-
*12		43059 X	28649	-0-	-14410	-0-	27023 3	1626 9	N		1478	1478 0		-0-
*01		37355 X	25186	-0-	-12169	-0-	23873 3	1313 9	N		1194	1194 0		-0-
02		34945 X	24694	-0-	-10251	-0-	23434 3	1260 9	N		1145	1145 0		-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738														
*08		23498 X	9941	-0-	-13557	-0-	7435 3	2506 9	N		2278	2278 0		-0-
*09		14430 X	9567	-0-	-4863	-0-	7247 3	2320 9	N		2109	2109 0		-0-
*10		13919 X	9143	-0-	-4776	-0-	7035 3	2108 9	N		1916	1916 0		-0-
*11		12630 X	8328	-0-	-4302	-0-	6347 3	1981 9	N		1801	1801 0		-0-
*12		11346 X	8025	-0-	-3321	-0-	6054 3	1971 9	N		1792	1792 0		-0-
*01		9951 X	6038	-0-	-3913	-0-	4090 3	1948 9	N		1771	1771 0		-0-
02		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	8327 3	1669 9	N		1517	1517 0		-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146														
*03		45601 X	45279	-0-	-322	-0-	40009 3	5270 9	N		4791	4791 0		-0-
*04		55162 X	55162	-0-	-0-	-0-	49780 3	5382 9	N		4893	4893 0		-0-
*05		52717 X	52717	-0-	-0-	-0-	48445 3	4272 9	N		3884	3884 0		-0-
*06		43830 X	43773	-0-	-57	-0-	40263 3	3510 9	N		3191	3191 0		-0-
*07		57009 X	36936	-0-	-20073	-0-	33612 3	3324 9	N		3022	3022 0		-0-
*08		57009 X	30511	-0-	-26498	-0-	27812 3	2699 9	N		2454	2454 0		-0-
*09		55170 X	29541	-0-	-25629	-0-	26895 3	2646 9	N		2405	2405 0		-0-
*10		52731 X	29109	-0-	-23622	-0-	26359 3	2750 9	N		2500	2500 0		-0-
*11		43770 X	24733	-0-	-19037	-0-	22397 3	2336 9	N		2124	2124 0		-0-
*12		36921 X	20376	-0-	-16545	-0-	18561 3	1815 9	N		1650	1650 0		-0-
*01		30535 X	2687	-0-	-27848	-0-	2504 3	183 9	N		166	166 0		-0-
02		28565 X	3074	-0-	-25491	-0-	2876 3	198 9	N		180	180 0		-0-

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 #:		9	RRCID ->	292088	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12439	- 19961		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*03	29264 X	20471	-0-	-8793	-0-	172	1	16926	3	N	3066	3066	0	-0-
						3373	9							
*04	28320 X	22266	-0-	-6054	-0-	209	1	16155	3	N	5365	5365	0	-0-
						5902	9							
*05	26319 X	19786	-0-	-6533	-0-	180	1	14488	3	N	4653	4653	0	-0-
						5118	9							
*06	25470 X	14175	-0-	-11295	-0-	198	1	11094	3	N	2621	2621	0	-0-
						2883	9							
*07	26319 X	17583	-0-	-8736	-0-	203	1	14400	3	N	2709	2709	0	-0-
						2980	9							
*08	23002 X	17326	-0-	-5676	-0-	239	1	14164	3	N	2657	2657	0	-0-
						2923	9							
*09	22260 X	11569	-0-	-10691	-0-	190	1	9352	3	N	1843	1843	0	-0-
						2027	9							
*10	19778 X	14688	-0-	-5090	-0-	207	1	11686	3	N	2541	2541	0	-0-
						2795	9							
*11	17010 X	7233	-0-	-9777	-0-	143	1	5741	3	N	1226	1226	0	-0-
						1349	9							
*12	17577 X	13285	-0-	-4292	-0-	288	1	10679	3	N	2107	2107	0	-0-
						2318	9							
*01	17329 X	9153	-0-	-8176	-0-	135	1	7460	3	N	1416	1416	0	-0-
						1558	9							
02	13746 X	12784	-0-	-962	-0-	122	1	10376	3	N	2078	2078	0	-0-
						2286	9							

F. MALEK UNIT D		WELL #:		10	RRCID ->	292089	COMPL. DATE	12/03/2023	TOTAL DEPTH	12127	PERF.12373	- 20030		
*03	27714 X	408	-0-	-27306	-0-	4	1	404	3	N	-0-	-0-	-0-	
*04	23490 X	21	-0-	-23469	-0-	21	3			N	-0-	-0-	-0-	
05	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
06	14220 X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
07	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
*08	403 X	42	-0-	-361	-0-	1	1	41	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	
*11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	N	-0-	-0-	-0-	
*12	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	93	1	3465	3	N	885	885	0	-0-
						974	9							
*01	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	121	1	6691	3	N	1673	1673	0	-0-
						1840	9							
02	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	143	1	12130	3	N	2501	2501	0	-0-
						2751	9							

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	292135	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL DEPTH	12468	PERF.12217	- 18511		
*03	86335 X	39042	-0-	-47293	-0-	34207	3	4835	9	N	4395	4395	0	-0-
*04	73890 X	32496	-0-	-41394	-0-	28401	3	4095	9	N	3723	3723	0	-0-
*05	57815 X	30256	-0-	-27559	-0-	26205	3	4051	9	N	3683	3683	0	-0-
*06	44160 X	25637	-0-	-18523	-0-	22091	3	3546	9	N	3224	3224	0	-0-
*07	45632 X	25375	-0-	-20257	-0-	21704	3	3671	9	N	3337	3337	0	-0-
*08	39029 X	23378	-0-	-15651	-0-	20109	3	3269	9	N	2972	2972	0	-0-
*09	32490 X	22376	-0-	-10114	-0-	19297	3	3079	9	N	2799	2799	0	-0-
*10	30256 X	16663	-0-	-13593	-0-	14791	3	1872	9	N	1702	1702	0	-0-
*11	25650 X	19843	-0-	-5807	-0-	17048	3	2795	9	N	2541	2541	0	-0-
*12	25389 X	23461	-0-	-1928	-0-	20371	3	3090	9	N	2809	2809	0	-0-
*01	23374 X	19745	-0-	-3629	-0-	16885	3	2860	9	N	2600	2600	0	-0-
02	21634 X	14833	-0-	-6801	-0-	12822	3	2011	9	N	1828	1828	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03		62031 X	33706	-0-	-28325	-0-		29679	3	4027	9	N	3661	3661	0	-0-
*04		60030 X	29035	-0-	-30995	-0-		25629	3	3406	9	N	3096	3096	0	-0-
*05		54994 X	26635	-0-	-28359	-0-		23532	3	3103	9	N	2821	2821	0	-0-
*06		40350 X	22676	-0-	-17674	-0-		19683	3	2993	9	N	2721	2721	0	-0-
*07		41695 X	22406	-0-	-19289	-0-		19347	3	3059	9	N	2781	2781	0	-0-
*08		33697 X	20971	-0-	-12726	-0-		17838	3	3133	9	N	2848	2848	0	-0-
*09		29040 X	10715	-0-	-18325	-0-		9072	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
*10		26629 X	14537	-0-	-12092	-0-		12895	3	1642	9	N	1493	1493	0	-0-
*11		22680 X	18685	-0-	-3995	-0-		16516	3	2169	9	N	1972	1972	0	-0-
*12		22413 X	19973	-0-	-2440	-0-		17709	3	2264	9	N	2058	2058	0	-0-
*01		20956 X	16589	-0-	-4367	-0-		14544	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-
02		18067 X	8588	-0-	-9479	-0-		7397	3	1191	9	N	1083	1083	0	-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407																
*03		59241 X	21178	-0-	-38063	-0-		16532	3	4646	9	N	4224	4224	0	-0-
*04		57330 X	19580	-0-	-37750	-0-		15906	3	3674	9	N	3340	3340	0	-0-
*05		42966 X	14081	-0-	-28885	-0-		12153	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
*06		32130 X	13575	-0-	-18555	-0-		10283	3	3292	9	N	2993	2993	0	-0-
*07		33201 X	10136	-0-	-23065	-0-		7440	3	2696	9	N	2451	2451	0	-0-
*08		21173 X	8276	-0-	-12897	-0-		5940	3	2336	9	N	2124	2124	0	-0-
*09		19590 X	5413	-0-	-14177	-0-		3708	3	1705	9	N	1550	1550	0	-0-
*10		14074 X	2684	-0-	-11390	-0-		2090	3	594	9	N	540	540	0	-0-
*11		13590 X	7915	-0-	-5675	-0-		5766	3	2149	9	N	1954	1954	0	-0-
*12		10137 X	3215	-0-	-6922	-0-		2428	3	787	9	N	715	715	0	-0-
*01		8277 X	5576	-0-	-2701	-0-		4772	3	804	9	N	731	731	0	-0-
02		7799 X	7799	-0-	-0-	-0-		6070	3	1729	9	N	1572	1572	0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794																
*08		37913 X	23553	-0-	-14360	-0-		19299	3	4254	9	N	3867	3867	0	-0-
*09		35970 X	21426	-0-	-14544	-0-		17628	3	3798	9	N	3453	3453	0	-0-
*10		30442 X	21274	-0-	-9168	-0-		17512	3	3762	9	N	3420	3420	0	-0-
*11		27330 X	18420	-0-	-8910	-0-		14897	3	3523	9	N	3203	3203	0	-0-
*12		25606 X	17864	-0-	-7742	-0-		14428	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-
*01		23560 X	16693	-0-	-6867	-0-		13589	3	3104	9	N	2822	2822	0	-0-
02		20706 X	15415	-0-	-5291	-0-		12522	3	2893	9	N	2630	2630	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022														TOTAL	DEPTH	12944	PERF.12899	-	22309
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
*03		89187 X	44196	-0-	-44991	-0-	38421	3	5775	9	N	5250	5250	0	-0-				
*04		73530 X	37496	-0-	-36034	-0-	32439	3	5057	9	N	4597	4597	0	-0-				
*05		62682 X	27593	-0-	-35089	-0-	23737	3	3856	9	N	3505	3505	0	-0-				
*06		54720 X	32353	-0-	-22367	-0-	28373	3	3980	9	N	3618	3618	0	-0-				
*07		56544 X	52720	-0-	-3824	-0-	48122	3	4598	9	N	4180	4180	0	-0-				
*08		44653 X	44653	-0-	-0-	-0-	1	1	41174	3	N	3162	3162	0	-0-				
							3478	9											
*09		46681 X	46681	-0-	-0-	-0-	2	1	42851	3	N	3480	3480	0	-0-				
							3828	9											
*10		53417 X	53417	-0-	-0-	-0-	49730	3	3687	9	N	3352	3352	0	-0-				
*11		51030 X	49148	-0-	-1882	-0-	46125	3	3023	9	N	2748	2748	0	-0-				
*12		52731 X	42845	-0-	-9886	-0-	40131	3	2714	9	N	2467	2467	0	-0-				
*01		53413 X	36681	-0-	-16732	-0-	33878	3	2803	9	N	2548	2548	0	-0-				
02		49967 X	34233	-0-	-15734	-0-	31887	3	2346	9	N	2133	2133	0	-0-				

SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 07/29/2022														TOTAL	DEPTH	13382	PERF.13301	-	18533
*08		93217 X	35210	-0-	-58007	-0-	30672	3	4538	9	N	4125	4125	0	-0-				
*09		66990 X	29955	-0-	-37035	-0-	26258	3	3697	9	N	3361	3361	0	-0-				
*10		53227 X	28520	-0-	-24707	-0-	24887	3	3633	9	N	3303	3303	0	-0-				
*11		43410 X	25823	-0-	-17587	-0-	22329	3	3494	9	N	3176	3176	0	-0-				
*12		39711 X	24594	-0-	-15117	-0-	21230	3	3364	9	N	3058	3058	0	-0-				
*01		35216 X	23000	-0-	-12216	-0-	19826	3	3174	9	N	2885	2885	0	-0-				
02		28971 X	19902	-0-	-9069	-0-	17119	3	2783	9	N	2530	2530	0	-0-				

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 07/21/2022														TOTAL	DEPTH	13419	PERF.13639	-	19209
*08		85188 X	47013	-0-	-38175	-0-	41929	3	5084	9	N	4622	4622	0	-0-				
*09		77250 X	40467	-0-	-36783	-0-	36129	3	4338	9	N	3944	3944	0	-0-				
*10		79825 X	38038	-0-	-41787	-0-	33834	3	4204	9	N	3822	3822	0	-0-				
*11		61770 X	34327	-0-	-27443	-0-	30371	3	3956	9	N	3596	3596	0	-0-				
*12		54529 X	32683	-0-	-21846	-0-	28858	3	3825	9	N	3477	3477	0	-0-				
*01		47027 X	30638	-0-	-16389	-0-	27054	3	3584	9	N	3258	3258	0	-0-				
02		39121 X	26895	-0-	-12226	-0-	23764	3	3131	9	N	2846	2846	0	-0-				

SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 07/27/2022														TOTAL	DEPTH	13328	PERF.13329	-	19439
*08		80104 X	27078	-0-	-53026	-0-	22393	3	4685	9	N	4259	4259	0	-0-				
*09		56640 X	22483	-0-	-34157	-0-	18627	3	3856	9	N	3505	3505	0	-0-				
*10		42811 X	20829	-0-	-21982	-0-	17224	3	3605	9	N	3277	3277	0	-0-				
*11		34560 X	18321	-0-	-16239	-0-	15076	3	3245	9	N	2950	2950	0	-0-				
*12		30814 X	17181	-0-	-13633	-0-	14112	3	3069	9	N	2790	2790	0	-0-				
*01		27063 X	16104	-0-	-10959	-0-	13251	3	2853	9	N	2594	2594	0	-0-				
02		21721 X	13986	-0-	-7735	-0-	11548	3	2438	9	N	2216	2216	0	-0-				

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022														TOTAL	DEPTH	13385	PERF.13292	-	18421
*08		72416 X	33827	-0-	-38589	-0-	29662	3	4165	9	N	3786	3786	0	-0-				
*09		70080 X	28480	-0-	-41600	-0-	25030	3	3450	9	N	3136	3136	0	-0-				
*10		54281 X	27014	-0-	-27267	-0-	23689	3	3325	9	N	3023	3023	0	-0-				
*11		43170 X	24275	-0-	-18895	-0-	21096	3	3179	9	N	2890	2890	0	-0-				
*12		38595 X	22851	-0-	-15744	-0-	19801	3	3050	9	N	2773	2773	0	-0-				
*01		33821 X	21037	-0-	-12784	-0-	18272	3	2765	9	N	2514	2514	0	-0-				
02		27521 X	18507	-0-	-9014	-0-	15992	3	2515	9	N	2286	2286	0	-0-				

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 #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350																
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
*08		79887 X	31275	-0-	-48612	-0-	25866	3	5409	9	N	4917	4917	0		-0-
*09		56160 X	27181	-0-	-28979	-0-	22546	3	4635	9	N	4214	4214	0		-0-
*10		46190 X	25568	-0-	-20622	-0-	21145	3	4423	9	N	4021	4021	0		-0-
*11		38730 X	22856	-0-	-15874	-0-	18740	3	4116	9	N	3742	3742	0		-0-
*12		35216 X	21740	-0-	-13476	-0-	17792	3	3948	9	N	3589	3589	0		-0-
*01		31279 X	20193	-0-	-11086	-0-	16541	3	3652	9	N	3320	3320	0		-0-
02		26274 X	17804	-0-	-8470	-0-	14615	3	3189	9	N	2899	2899	0		-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532																
*08		88071 X	46932	-0-	-41139	-0-	40054	3	6878	9	N	6253	6253	0		-0-
*09		80940 X	39781	-0-	-41159	-0-	33949	3	5832	9	N	5302	5302	0		-0-
*10		83638 X	36983	-0-	-46655	-0-	31440	3	5543	9	N	5039	5039	0		-0-
*11		64620 X	33029	-0-	-31591	-0-	27889	3	5140	9	N	4673	4673	0		-0-
*12		55180 X	31218	-0-	-23962	-0-	26287	3	4931	9	N	4483	4483	0		-0-
*01		46934 X	23516	-0-	-23418	-0-	19895	3	3621	9	N	3292	3292	0		-0-
02		38454 X	24135	-0-	-14319	-0-	20121	3	4014	9	N	3649	3649	0		-0-

1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587																
*03		86624 X	86624	-0-	-0-	-0-	77861	3	8763	9	N	7966	7966	0		-0-
*04		68768 X	68768	-0-	-0-	-0-	61708	3	7060	9	N	6418	6418	0		-0-
*05		74699 X	74699	-0-	-0-	-0-	68218	3	6481	9	N	5892	5892	0		-0-
*06		78692 X	78692	-0-	-0-	-0-	73012	3	5680	9	N	5164	5164	0		-0-
*07		73663 X	73663	-0-	-0-	-0-	68784	3	4879	9	N	4435	4435	0		-0-
*08		62653 X	62653	-0-	-0-	-0-	58537	3	4116	9	N	3742	3742	0		-0-
*09		56811 X	56811	-0-	-0-	-0-	53029	3	3782	9	N	3438	3438	0		-0-
*10		54240 X	54240	-0-	-0-	-0-	50515	3	3725	9	N	3386	3386	0		-0-
*11		49487 X	49487	-0-	-0-	-0-	46123	3	3364	9	N	3058	3058	0		-0-
*12		73656 X	42730	-0-	-30926	-0-	39823	3	2907	9	N	2643	2643	0		-0-
*01		62651 X	46048	-0-	-16603	-0-	43217	3	2831	9	N	2574	2574	0		-0-
02		54926 X	25175	-0-	-29751	-0-	23816	3	1359	9	N	1235	1235	0		-0-

1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529																
*03		153512 X	63626	-0-	-89886	-0-	58064	3	5562	9	N	5056	5056	0		-0-
*04		128490 X	49636	-0-	-78854	-0-	45217	3	4419	9	N	4017	4017	0		-0-
*05		68448 X	55461	-0-	-12987	-0-	51389	3	4072	9	N	3702	3702	0		-0-
*06		65820 X	52474	-0-	-13346	-0-	48844	3	3630	9	N	3300	3300	0		-0-
*07		63612 X	55431	-0-	-8181	-0-	52575	3	2856	9	N	2596	2596	0		-0-
*08		63612 X	48671	-0-	-14941	-0-	46168	3	2503	9	N	2275	2275	0		-0-
*09		53670 X	41022	-0-	-12648	-0-	38822	3	2200	9	N	2000	2000	0		-0-
*10		55459 X	39196	-0-	-16263	-0-	37033	3	2163	9	N	1966	1966	0		-0-
*11		53640 X	34491	-0-	-19149	-0-	32545	3	1946	9	N	1769	1769	0		-0-
*12		55428 X	30958	-0-	-24470	-0-	29175	3	1783	9	N	1621	1621	0		-0-
*01		48670 X	33491	-0-	-15179	-0-	31724	3	1767	9	N	1606	1606	0		-0-
02		39643 X	26039	-0-	-13604	-0-	24621	3	1418	9	N	1289	1289	0		-0-

1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128																
*03		153512 X	80773	-0-	-72739	-0-	72953	3	7820	9	N	7109	7109	0		-0-
*04		141360 X	62578	-0-	-78782	-0-	56199	3	6379	9	N	5799	5799	0		-0-
*05		122946 X	43993	-0-	-78953	-0-	39306	3	4687	9	N	4261	4261	0		-0-
*06		90420 X	63204	-0-	-27216	-0-	57823	3	5381	9	N	4892	4892	0		-0-
*07		93434 X	58893	-0-	-34541	-0-	54847	3	4046	9	N	3678	3678	0		-0-
*08		80786 X	36907	-0-	-43879	-0-	34419	3	2488	9	N	2262	2262	0		-0-
*09		63210 X	47306	-0-	-15904	-0-	43859	3	3447	9	N	3134	3134	0		-0-
*10		65317 X	45370	-0-	-19947	-0-	42205	3	3165	9	N	2877	2877	0		-0-
*11		63210 X	44204	-0-	-19006	-0-	41447	3	2757	9	N	2506	2506	0		-0-
*12		58900 X	37344	-0-	-21556	-0-	34895	3	2449	9	N	2226	2226	0		-0-
*01		48887 X	41633	-0-	-7254	-0-	39037	3	2596	9	N	2360	2360	0		-0-
02		45733 X	28330	-0-	-17403	-0-	26519	3	1811	9	N	1646	1646	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
*03		112155 X	112155	-0-	-0-	-0-		98729 3	13426 9	N	12205	12205 0	-0-
*04		105450 X	105450	-0-	-0-	-0-		93834 3	11616 9	N	10560	10560 0	-0-
*05		100223 X	63992	-0-	-36231	-0-		56992 3	7000 9	N	6364	6364 0	-0-
*06		96990 X	96625	-0-	-365	-0-		86767 3	9858 9	N	8962	8962 0	-0-
*07		100223 X	80384	-0-	-19839	-0-		72293 3	8091 9	N	7355	7355 0	-0-
*08		100223 X	52276	-0-	-47947	-0-		46614 3	5662 9	N	5147	5147 0	-0-
*09		96990 X	58954	-0-	-38036	-0-		53457 3	5497 9	N	4997	4997 0	-0-
*10		99851 X	66092	-0-	-33759	-0-		60759 3	5333 9	N	4848	4848 0	-0-
*11		96630 X	53973	-0-	-42657	-0-		49770 3	4203 9	N	3821	3821 0	-0-
*12		80383 X	42457	-0-	-37926	-0-		39260 3	3197 9	N	2906	2906 0	-0-
*01		66092 X	24237	-0-	-41855	-0-		22249 3	1988 9	N	1807	1807 0	-0-
02		61828 X	41609	-0-	-20219	-0-		38327 3	3282 9	N	2984	2984 0	-0-

1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566													
*03		97943 X	97943	-0-	-0-	-0-		84770 3	13173 9	N	11975	11975 0	-0-
*04		100030 X	100030	-0-	-0-	-0-		88082 3	11948 9	N	10862	10862 0	-0-
*05		89063 X	56932	-0-	-32131	-0-		50131 3	6801 9	N	6183	6183 0	-0-
*06		90852 X	90852	-0-	-0-	-0-		81304 3	9548 9	N	8680	8680 0	-0-
*07		89063 X	78868	-0-	-10195	-0-		71206 3	7662 9	N	6965	6965 0	-0-
*08		89063 X	88634	-0-	-429	-0-		81141 3	7493 9	N	6812	6812 0	-0-
*09		86190 X	83769	-0-	-2421	-0-		77528 3	6241 9	N	5674	5674 0	-0-
*10		89063 X	74573	-0-	-14490	-0-		69190 3	5383 9	N	4894	4894 0	-0-
*11		86190 X	63575	-0-	-22615	-0-		59037 3	4538 9	N	4125	4125 0	-0-
*12		88629 X	55963	-0-	-32666	-0-		52090 3	3873 9	N	3521	3521 0	-0-
*01		88629 X	55946	-0-	-32683	-0-		52238 3	3708 9	N	3371	3371 0	-0-
02		80968 X	51085	-0-	-29883	-0-		47577 3	3508 9	N	3189	3189 0	-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608													
*03		106237 X	104287	-0-	-1950	-0-		91810 3	12477 9	N	11343	11343 0	-0-
*04		102810 X	90192	-0-	-12618	-0-		80105 3	10087 9	N	9170	9170 0	-0-
*05		106237 X	64399	-0-	-41838	-0-		57284 3	7115 9	N	6468	6468 0	-0-
*06		100920 X	75169	-0-	-25751	-0-		67176 3	7993 9	N	7266	7266 0	-0-
*07		104284 X	65731	-0-	-38553	-0-		58979 3	6752 9	N	6138	6138 0	-0-
*08		104284 X	62660	-0-	-41624	-0-		57699 3	4961 9	N	4510	4510 0	-0-
*09		90180 X	54674	-0-	-35506	-0-		50405 3	4269 9	N	3881	3881 0	-0-
*10		77686 X	50437	-0-	-27249	-0-		46738 3	3699 9	N	3363	3363 0	-0-
*11		75180 X	41832	-0-	-33348	-0-		38746 3	3086 9	N	2805	2805 0	-0-
*12		65720 X	37700	-0-	-28020	-0-		34994 3	2706 9	N	2460	2460 0	-0-
*01		62651 X	26626	-0-	-36025	-0-		24566 3	2060 9	N	1873	1873 0	-0-
02		52838 X	38913	-0-	-13925	-0-		35896 3	3017 9	N	2743	2743 0	-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024													
*03		113429 X	-0-	-0-	-113429	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*04		109770 X	-0-	-0-	-109770	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*05		113429 X	-0-	-0-	-113429	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*06		109770 X	-0-	-0-	-109770	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*07		113429 X	-0-	-0-	-113429	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*08		113429 X	-0-	-0-	-113429	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*09		109770 X	-0-	-0-	-109770	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*10		105865 X	-0-	-0-	-105865	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*11		61950 X	-0-	-0-	-61950	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*12		64015 X	-0-	-0-	-64015	-0-				N	-0-	-0-	-0-
*01		64015 X	-0-	-0-	-64015	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02		40861 X	NO RPT	-0-	-40861	-0-				N	NO RPT	-0-	-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 A		WELL #:		5	RRCID ->	294850	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	12445	PERF.12309	- 18128	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*03		0	108350	-0-	108350	218215	85922 3	22428 9	N	20389	20389 0		-0-
*04		0	102863	-0-	102863	321078	82943 3	19920 9	N	18109	18109 0		-0-
*05		420122 X	99044	-0-	-321078	-0-	81171 3	17873 9	N	16248	16248 0		-0-
*06		86010 X	68544	-0-	-17466	-0-	56209 3	12335 9	N	11214	11214 0		-0-
*07		88877 X	50257	-0-	-38620	-0-	40786 3	9471 9	N	8610	8610 0		-0-
*08		88877 X	72120	-0-	-16757	-0-	62114 3	10006 9	N	9096	9096 0		-0-
*09		86010 X	49253	-0-	-36757	-0-	42651 3	6602 9	N	6002	6002 0		-0-
*10		88877 X	40814	-0-	-48063	-0-	35239 3	5575 9	N	5068	5068 0		-0-
*11		69780 X	32611	-0-	-37169	-0-	28149 3	4462 9	N	4056	4056 0		-0-
*12		72106 X	25492	-0-	-46614	-0-	21977 3	3515 9	N	3195	3195 0		-0-
*01		72106 X	24084	-0-	-48022	-0-	21006 3	3078 9	N	2798	2798 0		-0-
02		47618 X	20203	-0-	-27415	-0-	17391 3	2812 9	N	2556	2556 0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	294851	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12199	- 18139	

*03		0	157319	-0-	157319	288024	125265 3	32054 9	N	29140	29140 0		-0-
*04		0	157165	-0-	157165	445189	127326 3	29839 9	N	27126	27126 0		-0-
*05		600665 X	155476	-0-	-445189	-0-	128717 3	26759 9	N	24326	24326 0		-0-
*06		133860 X	103909	-0-	-29951	-0-	86218 3	17691 9	N	16083	16083 0		-0-
*07		138322 X	69241	-0-	-69081	-0-	57022 3	12219 9	N	11108	11108 0		-0-
*08		138322 X	95938	-0-	-42384	-0-	84521 3	11417 9	N	10379	10379 0		-0-
*09		133860 X	67516	-0-	-66344	-0-	59812 3	7704 9	N	7004	7004 0		-0-
*10		138322 X	55598	-0-	-82724	-0-	49165 3	6433 9	N	5848	5848 0		-0-
*11		103920 X	45761	-0-	-58159	-0-	40383 3	5378 9	N	4889	4889 0		-0-
*12		95945 X	37165	-0-	-58780	-0-	32721 3	4444 9	N	4040	4040 0		-0-
*01		95945 X	37622	-0-	-58323	-0-	33516 3	4106 9	N	3733	3733 0		-0-
02		65279 X	31078	-0-	-34201	-0-	27073 3	4005 9	N	3641	3641 0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	294974	COMPL. DATE	01/18/2023	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12117	- 18054	

*03		0	157520	-0-	157520	299163	123912 3	33608 9	N	30553	30553 0		-0-
*04		0	169694	-0-	169694	468857	136385 3	33309 9	N	30281	30281 0		-0-
*05		624139 X	155282	-0-	-468857	-0-	127592 3	27690 9	N	25173	25173 0		-0-
*06		139830 X	101516	-0-	-38314	-0-	83343 3	18173 9	N	16521	16521 0		-0-
*07		144491 X	72253	-0-	-72238	-0-	59146 3	13107 9	N	11915	11915 0		-0-
*08		144491 X	85051	-0-	-59440	-0-	73200 3	11851 9	N	10774	10774 0		-0-
*09		139830 X	60990	-0-	-78840	-0-	52536 3	8454 9	N	7685	7685 0		-0-
*10		144491 X	51948	-0-	-92543	-0-	44493 3	7455 9	N	6777	6777 0		-0-
*11		101520 X	43637	-0-	-57883	-0-	37204 3	6433 9	N	5848	5848 0		-0-
*12		85064 X	35360	-0-	-49704	-0-	30037 3	5323 9	N	4839	4839 0		-0-
*01		85064 X	36175	-0-	-48889	-0-	31317 3	4858 9	N	4416	4416 0		-0-
02		58957 X	34671	-0-	-24286	-0-	30043 3	4628 9	N	4207	4207 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 04/04/2023													TOTAL	DEPTH	13177	PERF.12956	-	20874
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		
*04		0		133615	-0-	133615	133615		13	1	121737	3	N	10786	10786	0	-0-	
									11865	9								
*05		0		205067	-0-	205067	338682		193432	3	11635	9	N	10577	10577	0	-0-	
*06		0		189189	-0-	189189	527871		179398	3	9791	9	N	8901	8901	0	-0-	
*07		715892	X	188021	-0-	-527871	-0-		179061	3	8960	9	N	8145	8145	0	-0-	
*08		186365	X	186365	-0-	-0-	-0-		177981	3	8384	9	N	7622	7622	0	-0-	
*09		211934	X	211934	-0-	-0-	-0-		204763	3	7171	9	N	6519	6519	0	-0-	
*10		201866	X	201866	-0-	-0-	-0-		196600	3	5266	9	N	4787	4787	0	-0-	
*11		161040	X	122753	-0-	-38287	-0-		119413	3	3340	9	N	3036	3036	0	-0-	
*12		166408	X	100045	-0-	-66363	-0-		97253	3	2792	9	N	2538	2538	0	-0-	
*01		166408	X	98354	-0-	-68054	-0-		95407	3	2947	9	N	2679	2679	0	-0-	
02		155672	X	73046	-0-	-82626	-0-		70956	3	2090	9	N	1900	1900	0	-0-	
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023													TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12315	-	17815
*05		0		81036	-0-	81036	81036		63889	3	17147	9	N	15588	15588	0	-0-	
*06		0		140449	-0-	140449	221485		114898	3	25551	9	N	23228	23228	0	-0-	
*07		387327	X	165842	-0-	-221485	-0-		138204	3	27638	9	N	25125	25125	0	-0-	
*08		198337	X	198337	-0-	-0-	-0-		170047	3	28290	9	N	25718	25718	0	-0-	
*09		133800	X	127573	-0-	-6227	-0-		110424	3	17149	9	N	15590	15590	0	-0-	
*10		138260	X	98661	-0-	-39599	-0-		85517	3	13144	9	N	11949	11949	0	-0-	
*11		133800	X	73459	-0-	-60341	-0-		63155	3	10304	9	N	9367	9367	0	-0-	
*12		138260	X	47957	-0-	-90303	-0-		41015	3	6942	9	N	6311	6311	0	-0-	
*01		138260	X	50446	-0-	-87814	-0-		43427	3	7019	9	N	6381	6381	0	-0-	
02		123308	X	52536	-0-	-70772	-0-		46006	3	6530	9	N	5936	5936	0	-0-	
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 04/04/2023													TOTAL	DEPTH	13176	PERF.13197	-	20150
*04		0		123831	-0-	123831	123831		13	1	113009	3	N	9826	9826	0	-0-	
									10809	9								
*05		0		188554	-0-	188554	312385		178886	3	9668	9	N	8789	8789	0	-0-	
*06		0		186620	-0-	186620	499005		178933	3	7687	9	N	6988	6988	0	-0-	
*07		695299	X	196294	-0-	-499005	-0-		189463	3	6831	9	N	6210	6210	0	-0-	
*08		187077	X	187077	-0-	-0-	-0-		181504	3	5573	9	N	5066	5066	0	-0-	
*09		160860	X	157101	-0-	-3759	-0-		153622	3	3479	9	N	3163	3163	0	-0-	
*10		166222	X	110560	-0-	-55662	-0-		106794	3	3766	9	N	3424	3424	0	-0-	
*11		160860	X	76332	-0-	-84528	-0-		73615	3	2717	9	N	2470	2470	0	-0-	
*12		166222	X	80025	-0-	-86197	-0-		77859	3	2166	9	N	1969	1969	0	-0-	
*01		166222	X	75716	-0-	-90506	-0-		73568	3	2148	9	N	1953	1953	0	-0-	
02		151873	X	71404	-0-	-80469	-0-		69922	3	1482	9	N	1347	1347	0	-0-	
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023													TOTAL	DEPTH	12641	PERF.12642	-	18055
*05		0		66889	-0-	66889	66889		52788	3	14101	9	N	12819	12819	0	-0-	
*06		0		136285	-0-	136285	203174		111808	3	24477	9	N	22252	22252	0	-0-	
*07		370845	X	167671	-0-	-203174	-0-		141344	3	26327	9	N	23934	23934	0	-0-	
*08		143065	X	75338	-0-	-67727	-0-		63665	3	11673	9	N	10612	10612	0	-0-	
*09		138450	X	48987	-0-	-89463	-0-		41484	3	7503	9	N	6821	6821	0	-0-	
*10		143065	X	56383	-0-	-86682	-0-		48874	3	7509	9	N	6826	6826	0	-0-	
*11		138450	X	54638	-0-	-83812	-0-		49680	3	4958	9	N	4507	4507	0	-0-	
*12		143065	X	37606	-0-	-105459	-0-		34465	3	3141	9	N	2855	2855	0	-0-	
*01		75330	X	36113	-0-	-39217	-0-		33110	3	3003	9	N	2730	2730	0	-0-	
02		52809	X	26276	-0-	-26533	-0-		23659	3	2617	9	N	2379	2379	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*04	0	128675	-0-	128675	128675	13	1	118674	3	N	9080	9080	0		-0-
						9988	9								
*05	0	205807	-0-	205807	334482	195096	3	10711	9	N	9737	9737	0		-0-
*06	0	185087	-0-	185087	519569	176497	3	8590	9	N	7809	7809	0		-0-
*07	722184 X	202615	-0-	-519569	-0-	194498	3	8117	9	N	7379	7379	0		-0-
*08	209963 X	205803	-0-	-4160	-0-	198491	3	7312	9	N	6647	6647	0		-0-
*09	203190 X	192358	-0-	-10832	-0-	186918	3	5440	9	N	4945	4945	0		-0-
*10	209963 X	170783	-0-	-39180	-0-	166798	3	3985	9	N	3623	3623	0		-0-
*11	203190 X	107062	-0-	-96128	-0-	104368	3	2694	9	N	2449	2449	0		-0-
*12	205809 X	90116	-0-	-115693	-0-	87828	3	2288	9	N	2080	2080	0		-0-
*01	205809 X	75659	-0-	-130150	-0-	73375	3	2284	9	N	2076	2076	0		-0-
02	185948 X	75398	-0-	-110550	-0-	73536	3	1862	9	N	1693	1693	0		-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864															
*05	0	77319	-0-	77319	77319	61400	3	15919	9	N	14472	14472	0		-0-
*06	0	140517	-0-	140517	217836	113836	3	26681	9	N	24255	24255	0		-0-
*07	398438 X	180602	-0-	-217836	-0-	149976	3	30626	9	N	27842	27842	0		-0-
*08	151807 X	106078	-0-	-45729	-0-	89700	3	16378	9	N	14889	14889	0		-0-
*09	146910 X	47759	-0-	-99151	-0-	40733	3	7026	9	N	6387	6387	0		-0-
*10	151807 X	73656	-0-	-78151	-0-	66911	3	6745	9	N	6132	6132	0		-0-
*11	146910 X	48758	-0-	-98152	-0-	44182	3	4576	9	N	4160	4160	0		-0-
*12	151807 X	35819	-0-	-115988	-0-	32489	3	3330	9	N	3027	3027	0		-0-
*01	106082 X	30635	-0-	-75447	-0-	27828	3	2807	9	N	2552	2552	0		-0-
02	68904 X	27851	-0-	-41053	-0-	24948	3	2903	9	N	2639	2639	0		-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 05/13/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015															
*05	0	75912	-0-	75912	75912	60120	3	15792	9	N	14356	14356	0		-0-
*06	0	135070	-0-	135070	210982	112017	3	23053	9	N	20957	20957	0		-0-
*07	381196 X	170214	-0-	-210982	-0-	144338	3	25876	9	N	23524	23524	0		-0-
*08	183188 X	183188	-0-	-0-	-0-	159103	3	24085	9	N	21895	21895	0		-0-
*09	118841 X	118841	-0-	-0-	-0-	104256	3	14585	9	N	13259	13259	0		-0-
*10	115785 X	100736	-0-	-15049	-0-	88814	3	11922	9	N	10838	10838	0		-0-
*11	112050 X	71770	-0-	-40280	-0-	63129	3	8641	9	N	7855	7855	0		-0-
*12	115785 X	49607	-0-	-66178	-0-	43465	3	6142	9	N	5584	5584	0		-0-
*01	115785 X	50582	-0-	-65203	-0-	44223	3	6359	9	N	5781	5781	0		-0-
02	108315 X	49570	-0-	-58745	-0-	44468	3	5102	9	N	4638	4638	0		-0-

1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518															
*04	0	136204	-0-	136204	136204	14	1	125024	3	N	10151	10151	0		-0-
						11166	9								
*05	0	181618	-0-	181618	317822	171324	3	10294	9	N	9358	9358	0		-0-
*06	0	208246	-0-	208246	526068	198236	3	10010	9	N	9100	9100	0		-0-
*07	745034 X	218966	-0-	-526068	-0-	209697	3	9269	9	N	8426	8426	0		-0-
*08	206981 X	206981	-0-	-0-	-0-	198549	3	8432	9	N	7665	7665	0		-0-
*09	209935 X	209935	-0-	-0-	-0-	202899	3	7036	9	N	6396	6396	0		-0-
*10	228530 X	228530	-0-	-0-	-0-	222280	3	6250	9	N	5682	5682	0		-0-
*11	193830 X	164805	-0-	-29025	-0-	160842	3	3963	9	N	3603	3603	0		-0-
*12	200291 X	125555	-0-	-74736	-0-	122234	3	3321	9	N	3019	3019	0		-0-
*01	200291 X	128028	-0-	-72263	-0-	124541	3	3487	9	N	3170	3170	0		-0-
02	187369 X	111590	-0-	-75779	-0-	108872	3	2718	9	N	2471	2471	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
10	37008 X	32018	-0-	-4990	-0-	12	1	22932	3	N	8249	8104	1	145
						9074	9							
*11	111284 X	111284	-0-	-0-	-0-	11	1	85316	3	N	23597	23591	1	151
						25957	9							
12	101106 X	101106	-0-	-0-	-0-	79826	3	21280	9	N	19345	19150	1	346
*01	98957 X	98957	-0-	-0-	-0-	80107	3	18850	9	N	17136	17403	1	79
02	89436 X	75420	-0-	-14016	-0-	62124	3	13296	9	N	12087	11991	1	175

PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118														
10	29799 X	24530	-0-	-5269	-0-	9	1	17023	3	N	6816	6696	1	120
						7498	9							
*11	94383 X	94383	-0-	-0-	-0-	9	1	70603	3	N	21610	21592	1	138
						23771	9							
12	106759 X	106759	-0-	-0-	-0-	81617	3	25142	9	N	22856	22585	1	409
*01	107052 X	107052	-0-	-0-	-0-	82860	3	24192	9	N	21993	22301	1	101
02	100607 X	100607	-0-	-0-	-0-	79045	3	21562	9	N	19602	19420	1	283

PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248														
10	30420 X	25818	-0-	-4602	-0-	9	1	18182	3	N	6934	6812	1	122
						7627	9							
*11	96215 X	96215	-0-	-0-	-0-	9	1	73488	3	N	20653	20643	1	132
						22718	9							
12	107456 X	107456	-0-	-0-	-0-	84283	3	23173	9	N	21066	20821	1	377
*01	101908 X	101908	-0-	-0-	-0-	80366	3	21542	9	N	19584	19871	1	90
02	93434 X	93434	-0-	-0-	-0-	74638	3	18796	9	N	17087	16930	1	247

PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151														
10	40500 X	34583	-0-	-5917	-0-	12	1	23735	3	N	9851	9678	1	173
						10836	9							
*11	122275 X	122275	-0-	-0-	-0-	11	1	90399	3	N	28968	28956	1	185
						31865	9							
12	118852 X	118852	-0-	-0-	-0-	89459	3	29393	9	N	26721	26428	1	478
*01	114291 X	114291	-0-	-0-	-0-	86413	3	27878	9	N	25344	25706	1	116
02	103841 X	103841	-0-	-0-	-0-	79561	3	24280	9	N	22073	21870	1	319

OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	110477	-0-	110477	110477	80054	3	30423	9	N	27657	27657	0	-0-
*01	SHUT IN	140373	-0-	140373	250850	108917	3	31456	9	N	28596	28596	0	-0-
02	SHUT IN	173918	-0-	173918	424768	139891	3	34027	9	N	30934	30934	0	-0-

OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12136 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	SHUT IN	107099	-0-	107099	107099	82590	3	24509	9	N	22281	22281	0	-0-
*01	SHUT IN	149854	-0-	149854	256953	117485	3	32369	9	N	29426	29426	0	-0-
02	SHUT IN	149087	-0-	149087	406040	119831	3	29256	9	N	26596	26596	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
10	0 W	31481	-0-	31481	31481	11	1	22336	3	N	8304	8158	1		146
						9134	9								
11	0 W	112514	-0-	112514	143995	11	1	86537	3	N	23605	23600	1		151
						25966	9								
12	0 W	102390	-0-	102390	246385	80454	3	21936	9	N	19942	19736	1		357
01	0 W	101503	-0-	101503	347888	80656	3	20847	9	N	18952	19222	1		87
02	0 W	86491	-0-	86491	434379	69606	3	16885	9	N	15350	15215	1		222

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992															
*06	T. A.	221	-0-	221	221	2	1	2	2	Y	188	187	0		1
						10	3	207	9						
*07	T. A.	213	-0-	213	434	14	1	22	2	Y	8	8	0		1
						168	3	9	9						
*08	2390 N	1956	-0-	-434	-0-	119	1	145	2	Y	506	503	0		4
						1133	3	2	4						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	612	613	0		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	971	970	0		4
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	829	830	0		3
*12	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	Y	1095	1093	0		5
						219	3	1205	9						
*01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	83	2	Y	1224	1222	0		7
						496	3	4	4						
*02	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	243	1	212	2	Y	922	922	0		7
						1311	3	1	4						

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992															
*03	36363 X	258	-0-	-36105	-0-	4	1	5	2	Y	195	194	0		1
						33	3	1	4						
04	35190 X	731	-0-	-34459	-0-	29	1	42	2	Y	358	357	0		2
						264	3	2	4						
05	16058 X	-0-	-0-	-16058	-0-					Y	286	286	0		2
*06	2940 X	698	-0-	-2242	-0-	34	1	24	2	Y	401	400	0		3
						196	3	3	4						
*07	7750 X	1626	-0-	-6124	-0-	103	1	158	2	Y	151	151	0		3
						1196	3	3	4						
*08	7843 X	1062	-0-	-6781	-0-	65	1	79	2	Y	273	274	0		2
						617	3	1	4						
*09	7590 X	2344	-0-	-5246	-0-	185	1	269	2	Y	388	388	0		2
						1462	3	1	4						
*10	4309 X	1940	-0-	-2369	-0-	114	1	212	2	Y	516	516	0		2
						1042	3	4	4						
*11	4200 X	2048	-0-	-2152	-0-	125	1	212	2	Y	567	567	0		2
						1085	3	2	4						
*12	4712 X	1688	-0-	-3024	-0-	109	1	157	2	Y	564	563	0		3
						802	3	620	9						
*01	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	54	1	54	2	Y	448	448	0		3
						331	3	2	4						
02	2088 N	2021	-0-	-67	-0-	156	1	137	2	Y	803	800	0		6
						844	3	1	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	354 1	347 2	Y	70	91 1		13
						1971 3	203 4					
*04	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	443 1	425 2	Y	80	81 1		12
						2476 3	182 4					
*05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	467 1	426 2	Y	69	72 1		9
						2405 3	200 4					
*06	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	355 1	315 2	Y	75	72 1		12
						1767 3	100 4					
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	12 1		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

*05	3503 X	1986	-0-	-1517	-0-	559 1	287 2	Y	61	66 1		6
						933 3	140 4					
06	4140 X	1755	-0-	-2385	-0-	329 1	74 2	Y	75	73 1		8
						1069 3	200 4					
07	4278 X	1136	-0-	-3142	-0-	391 1	51 2	Y	122	119 1		11
						297 3	263 4					
08	4278 X	921	-0-	-3357	-0-	312 1	41 2	Y	112	114 1		9
						329 3	116 4					
*09	4110 X	307	-0-	-3803	-0-	57 1	6 2	Y	150	65 0	77 1	17
						71 3	8 4					
*10	2418 X	224	-0-	-2194	-0-	15 1	1 2	Y	157	159 0		15
						33 3	2 4					
*11	1770 X	227	-0-	-1543	-0-	12 1	2 2	Y	156	152 0		19
						36 3	5 4					
*12	1829 X	1184	-0-	-645	-0-	246 1	64 2	Y	107	113 0		13
						693 3	63 4					
*01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	459 1	79 2	Y	81	86 0		8
						980 3	189 4					
*02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	528 1	77 2	Y	44	52 0		-0-
						1357 3	209 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	760 1	141 2	1758 3	376 4	Y	171	165 1		10
*04	3090 X	3086	-0-	-4	-0-	705 1	124 2	1834 3	271 4	Y	138	127 1		21
*05	3255 X	2125	-0-	-1130	-0-	580 1	297 2	966 3	146 4	Y	124	132 1		13
06	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	907 1	205 2	2952 3	555 4	Y	290	273 1		30
*07	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	1046 1	138 2	795 3	705 4	Y	628	604 1		54
*08	4464 X	2750	-0-	-1714	-0-	870 1	108 2	919 3	322 4	Y	483	499 1		38
*09	4320 X	758	-0-	-3562	-0-	223 1	22 2	280 3	31 4	Y	184	107 0	94 1	21
*10	5239 X	479	-0-	-4760	-0-	106 1	10 2	237 3	16 4	Y	100	111 0		10
*11	5070 X	522	-0-	-4548	-0-	93 1	14 2	272 3	36 4	Y	97	95 0		12
*12	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	1323 1	344 2	3710 3	340 4	Y	181	171 0		22
*01	2759 X	1849	-0-	-910	-0-	467 1	80 2	998 3	193 4	Y	101	113 0		10
*02	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	798 1	117 2	2058 3	318 4	Y	138	148 0		-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
*05	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	374 1	192 2	622 3	94 4	Y	108	108 1		11
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	545 1	123 2	1774 3	333 4	Y	123	121 1		13
07	2170 N	943	-0-	-1227	-0-	346 1	45 2	262 3	233 4	Y	52	60 1		5
08	2170 X	289	-0-	-1881	-0-	98 1	13 2	103 3	36 4	Y	35	37 1		3
*09	2130 X	1007	-0-	-1123	-0-	395 1	39 2	494 3	56 4	Y	21	11 0	11 1	2
*10	2170 X	2158	-0-	-12	-0-	616 1	59 2	1371 3	93 4	Y	17	17 0		2
*11	2100 X	1234	-0-	-866	-0-	278 1	40 2	811 3	105 4	Y	-0-	2 0		-0-
*12	1550 X	97	-0-	-1453	-0-	17 1	4 2	48 3	4 4	Y	22	19 0		3
*01	2170 X	62	-0-	-2108	-0-	6 1	1 2	11 3	2 4	Y	38	37 0		4
02	2001 X	691	-0-	-1310	-0-	165 1	24 2	428 3	66 4	Y	7	11 0		-0-

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
*08	3100 N	3386	-0-	286	286	389 1	409 2	2367 3	70 4	Y	137	128 1		22
09	3000 N	3331	-0-	331	617	408 1	376 2	2254 3	73 4	Y	200	170 1		52
*10	3100 N	3823	-0-	723	1340	313 1	317 2	2802 3	80 4	Y	283	325 1		10
*11	8409 X	7069	-0-	-1340	-0-	777 1	568 2	5287 3	295 4	Y	129	139 1		-0-
*12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-	170 1	218 2	2201 3	32 4	Y	-0-			-0-
*01	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	2201 3	32 4	711 1	848 2	Y	25	25 1		-0-
*02	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	711 1	848 2	9376 3	120 4	Y	456	454 1		2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*03		3565 X	1911	-0-	-1654	-0-	149 1	176 2	Y	386	399 0				43
							1126 3	35 4							
04		3450 X	2524	-0-	-926	-0-	168 1	246 2	Y	511	511 0				43
							1535 3	13 4							
*05		5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	458 1	488 2	Y	566	586 0				23
							3444 3	13 4							
*06		3690 X	887	-0-	-2803	-0-	95 1	67 2	Y	165	187 0				1
							534 3	9 4							
*07		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	61	62 0				-0-
*08		5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-					-0-
09		5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-			Y	-0-					-0-
10		7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-			Y	-0-					-0-
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-					-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944															
*03		6417 X	252	-0-	-6165	-0-	5 1	7 2	Y	179	178 0				1
							42 3	1 4							
04		6210 X	412	-0-	-5798	-0-	18 1	27 2	Y	181	181 0				1
							167 3	1 4							
05		6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-			Y	179	179 0				1
*06		5670 X	533	-0-	-5137	-0-	28 1	20 2	Y	294	292 0				3
							159 3	3 4							
*07		5518 X	2022	-0-	-3496	-0-	128 1	194 2	Y	204	204 0				3
							1472 3	4 4							
*08		5890 X	819	-0-	-5071	-0-	45 1	55 2	Y	261	262 0				2
							431 3	1 4							
*09		5700 X	1723	-0-	-3977	-0-	132 1	193 2	Y	320	320 0				2
							1045 3	1 4							
*10		5115 X	1431	-0-	-3684	-0-	80 1	148 2	Y	428	428 0				2
							729 3	3 4							
*11		4980 X	1390	-0-	-3590	-0-	66 1	112 2	Y	581	581 0				2
							572 3	1 4							
*12		5146 X	1299	-0-	-3847	-0-	68 1	98 2	Y	573	572 0				3
							503 3	630 9							
*01		1767 X	590	-0-	-1177	-0-	12 1	11 2	Y	450	450 0				3
							71 3	1 4							
02		1421 N	804	-0-	-617	-0-	38 1	33 2	Y	477	476 0				4
							208 3	525 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		3937 X	2281	-0-	-1656	-0-	161 1	191 2	Y	606	629 0		67
							1224 3	38 4					
*04		3810 X	2667	-0-	-1143	-0-	166 1	245 2	Y	652	664 0		55
							1526 3	13 4					
*05		4309 X	2702	-0-	-1607	-0-	227 1	241 2	Y	475	511 0		19
							1705 3	6 4					
*06		4170 X	1472	-0-	-2698	-0-	167 1	119 2	Y	206	223 0		2
							942 3	17 4					
*07		4309 X	3131	-0-	-1178	-0-	208 1	318 2	Y	175	176 0		1
							2406 3	6 4					
*08		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
*09		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			Y	-0-			-0-
*10		56028 X	56028	-0-	-0-	-0-	3213 1	5252 2	Y	16422	16362 0		60
							29375 3	124 4					
*11		58947 X	58947	-0-	-0-	-0-	3475 1	5895 2	Y	17554	17544 0		70
							30202 3	66 4					
*12		43100 X	43100	-0-	-0-	-0-	2988 1	4326 2	Y	12411	12421 0		60
							22134 3	13652 9					
*01		35759 X	35759	-0-	-0-	-0-	3055 1	3068 2	Y	10034	10037 0		57
							18462 3	137 4					
02		T. A.	29858	-0-	29858	29858	3089 1	2689 2	Y	6763	6770 0		50
							16624 3	17 4					

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	266752	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12715	- 16345
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	138	127 1		21
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	124	132 1		13
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	26 1	6 2	Y	125	125 1		13
							84 3	16 4					
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	32 1	4 2	Y	139	140 1		12
							24 3	22 4					
*08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	84 1	11 2	Y	164	163 1		13
							90 3	31 4					
*09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	91 1	9 2	Y	119	57 0	61 1	14
							113 3	13 4					
*10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	105 1	10 2	Y	98	102 0		10
							233 3	16 4					
*11		510 N	473	-0-	-37	-0-	84 1	12 2	Y	94	93 0		11
							243 3	31 4					
*12		861 N	861	-0-	-0-	-0-	166 1	43 2	Y	130	125 0		16
							466 3	43 4					
*01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	148	149 0		15
*02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	353 1	52 2	Y	91	106 0		-0-
							910 3	141 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
CREWS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266779	COMPL. DATE	11/30/2017	TOTAL DEPTH	12736	PERF.12540	- 17494	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	9610 X	5086	-0-	-4524	-0-	466 1	552 2	Y	387	403	0		43
						3533 3	109 4						
04	9300 X	4069	-0-	-5231	-0-	298 1	437 2	Y	527	526	0		44
						2731 3	23 4						
*05	9610 X	3682	-0-	-5928	-0-	324 1	345 2	Y	520	543	0		21
						2432 3	9 4						
*06	9300 X	550	-0-	-8750	-0-	54 1	39 2	Y	134	154	0		1
						305 3	5 4						
*07	8432 X	187	-0-	-8245	-0-	12 1	19 2	Y	7	8	0		-0-
						148 3	8 9						
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-				-0-
09	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-				-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-				-0-
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			Y	-0-				-0-
*12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

LOVE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	266814	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12470	- 16685
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOSUB UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266846	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12660	- 12756
09	5700 X	1965	-0-	-3735	-0-	237 1	218 2	Y	145	156	1	38
						1308 3	42 4					
10	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			Y	-0-	38	1	-0-
*11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	471 1	344 2	Y	70	70	1	-0-
						3199 3	179 4					
*12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			Y	-0-			-0-
*01	10625 X	10625	-0-	-0-	-0-	683 1	877 2	Y	90	89	1	1
						8838 3	128 4					
*02	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	400 1	476 2	Y	293	292	1	2
						5270 3	68 4					

KOSUB UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266864	COMPL. DATE	10/24/2017	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12685	- 12831
09	6180 X	5604	-0-	-576	-0-	667 1	614 2	Y	476	421	1	125
						3680 3	119 4					
10	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-			Y	-0-	125	1	-0-
*11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	813 1	595 2	Y	131	131	1	-0-
						5532 3	309 4					
*12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	920 1	1181 2	Y	172	169	1	3
						11897 3	173 4					
*02	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	884 1	1055 2	Y	432	433	1	2
						11668 3	149 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT														
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	
09		7800 X	3587	-0-	-4213	-0-	457 1	421 2		Y	94	106 1		13
							2524 3	82 4						
*10		8060 X	3991	-0-	-4069	-0-	345 1	349 2		Y	114	106 1		21
							3084 3	88 4						
11		7800 X	2040	-0-	-5760	-0-	221 1	162 2		Y	63	84 1		-0-
							1504 3	84 4						
*12		4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-			-0-
*01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				Y	-0-			-0-
*02		3741 X	859	-0-	-2882	-0-	53 1	63 2		Y	31	31 1		-0-
							700 3	9 4						
FRANKE UNIT														
*03		3265 X	2018	-0-	-1247	-0-	170 1	202 2		Y	286	309 0		27
							1291 3	40 4						
04		2910 X	1514	-0-	-1396	-0-	114 1	166 2		Y	169	177 0		19
							1039 3	9 4						
*05		3007 X	1901	-0-	-1106	-0-	186 1	198 2		Y	108	127 0		-0-
							1393 3	5 4						
06		2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-				Y	-0-			-0-
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				Y	-0-			-0-
08		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	-0-			-0-
09		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-				Y	-0-			-0-
10		2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT														
09		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-				Y	-0-	40 1		-0-
*10		45785 X	45785	-0-	-0-	-0-	3305 1	3346 2		Y	7932	7663 1		269
							29561 3	848 4						
*11		58065 X	58065	-0-	-0-	-0-	5239 1	3831 2		Y	10330	10599 1		-0-
							35641 3	1991 4						
*12		4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				Y	-0-			-0-
*01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	6253	6159 1		94
*02		56144 X	29425	-0-	-26719	-0-	1552 1	1851 2		Y	4799	4868 1		25
							20481 3	262 4						
KOTARA-RIDLEY UNIT														
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	2015 N	1297	-0-	-718	-0-	265	1	49	2	Y	215	223	1		12
						615	3	131	4						
*04	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	227	1	40	2	Y	162	149	1		25
						589	3	87	4						
*05	1178 N	854	-0-	-324	-0-	203	1	104	2	Y	144	154	1		15
						338	3	51	4						
06	1650 N	1579	-0-	-71	-0-	266	1	60	2	Y	205	199	1		21
						864	3	163	4						
07	1581 N	656	-0-	-925	-0-	119	1	16	2	Y	317	311	1		27
						91	3	81	4						
*08	992 N	595	-0-	-397	-0-	108	1	13	2	Y	290	294	1		23
						115	3	40	4						
*09	1170 N	746	-0-	-424	-0-	177	1	18	2	Y	276	126	0	141 1	32
						222	3	25	4						
*10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	246	1	24	2	Y	258	265	0		25
						549	3	37	4						
*11	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	211	1	31	2	Y	245	241	0		29
						617	3	80	4						
*12	806 N	177	-0-	-629	-0-	40	1	11	2	Y	2	31	0		-0-
						114	3	10	4						
*01	1147 N	498	-0-	-649	-0-	117	1	20	2	Y	57	51	0		6
						250	3	48	4						
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	6	0		-0-

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346															
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-	18	1		-0-
*10	47364 X	47364	-0-	-0-	-0-	3418	1	3461	2	Y	8212	7933	1		279
						30575	3	877	4						
*11	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	5407	1	3955	2	Y	11568	11847	1		-0-
						36797	3	2055	4						
*12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-				-0-
*01	52495 X	52495	-0-	-0-	-0-	3064	1	3935	2	Y	4799	4727	1		72
						39641	3	576	4						
*02	58899 X	17609	-0-	-41290	-0-	823	1	981	2	Y	4371	4420	1		23
						10858	3	139	4						

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700															
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	SHUT IN	53080	-0-	53080	53080	3015	1	3871	2	Y	6025	5935	1		90
						38999	3	567	4						
*02	SHUT IN	76964	-0-	76964	130044	4347	1	5183	2	Y	8506	8551	1		45
						57342	3	735	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6930 X	4738	-0-	-2192	-0-	604 1	556 2	158 4	Y	126	142 1		17
						3331 3	108 4						
*10	6603 X	5285	-0-	-1318	-0-	456 1	462 2	158 4	Y	152	141 1		28
						4083 3	117 4						
*11	6390 X	2701	-0-	-3689	-0-	293 1	214 2	111 4	Y	84	112 1		-0-
						1991 3	111 4						
*12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-				Y	-0-			-0-
*01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-				Y	-0-			-0-
*02	6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	362 1	432 2	61 4	Y	956	951 1		5
						4781 3	61 4						
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665													
*03	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	243 1	288 2	57 4	Y	291	294 0		32
						1841 3	57 4						
*04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	224 1	329 2	17 4	Y	397	396 0		33
						2055 3	17 4						
*05	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	235 1	250 2	7 4	Y	434	449 0		18
						1771 3	7 4						
*06	3030 X	1324	-0-	-1706	-0-	159 1	114 2	16 4	Y	119	136 0		1
						904 3	16 4						
*07	3131 X	2610	-0-	-521	-0-	182 1	277 2	6 4	Y	44	45 0		-0-
						2097 3	6 4						
*08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				Y	-0-			-0-
*09	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-				Y	-0-			-0-
*10	50707 X	50707	-0-	-0-	-0-	2702 1	4415 2	105 4	Y	17085	17023 0		62
						24691 3	105 4						
*11	53891 X	53891	-0-	-0-	-0-	3115 1	5283 2	60 4	Y	16701	16696 0		67
						27062 3	60 4						
*12	40753 X	40753	-0-	-0-	-0-	2819 1	4079 2	12980 9	Y	11800	11810 0		57
						20875 3	12980 9						
*01	34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	2954 1	2962 2	133 4	Y	9792	9793 0		56
						17843 3	133 4						
*02	T. A.	28933	-0-	28933	28933	2819 1	2454 2	15 4	Y	7700	7699 0		57
						15175 3	15 4						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822													
09	10039 X	10039	-0-	-0-	-0-	1267 1	1168 2	227 4	Y	347	390 1		47
						6995 3	227 4						
*10	6572 X	4431	-0-	-2141	-0-	354 1	358 2	91 4	Y	420	389 1		78
						3166 3	91 4						
11	6360 X	2279	-0-	-4081	-0-	227 1	166 2	86 4	Y	230	308 1		-0-
						1547 3	86 4						
*12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				Y	-0-			-0-
*01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				Y	-0-			-0-
*02	6496 X	1818	-0-	-4678	-0-	101 1	120 2	17 4	Y	228	227 1		1
						1329 3	17 4						
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538													
09	3750 X	2143	-0-	-1607	-0-	258 1	238 2	46 4	Y	162	191 1		42
						1423 3	46 4						
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-				Y	-0-	42 1		-0-
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-				Y	-0-			-0-
*12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-			-0-
*01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-				Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875																	
09	15060	X	5743	-0-	-9317	-0-	635	1	585	2	Y	820	744	1			215
							3507	3	114	4							
*10	15655	X	6219	-0-	-9436	-0-	496	1	502	2	Y	600	795	1			20
							4434	3	127	4							
*11	15150	X	14025	-0-	-1125	-0-	1517	1	1110	2	Y	452	472	1			-0-
							10325	3	576	4							
*12	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					Y	-0-					-0-
*01	16484	X	16484	-0-	-0-	-0-	1053	1	1352	2	Y	239	235	1			4
							13618	3	198	4							
*02	13572	X	7398	-0-	-6174	-0-	431	1	514	2	Y	635	636	1			3
							5681	3	73	4							
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BEG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205												
*06	15600	X	13053	-0-	-2547	-0-	1672	1	1480	2	Y	66
							8315	3	471	4		
*07	16120	X	11342	-0-	-4778	-0-	1446	1	1399	2	Y	85
							7218	3	293	4		
08	16120	X	13505	-0-	-2615	-0-	1519	1	1600	2	Y	54
							9254	3	271	4		
09	14850	X	13509	-0-	-1341	-0-	1626	1	1499	2	Y	113
							8981	3	292	4		
*10	14911	X	5835	-0-	-9076	-0-	479	1	486	2	Y	43
							4288	3	122	4		
*11	13080	X	570	-0-	-12510	-0-	62	1	46	2	Y	-0-
							424	3	24	4		-0-
*12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-
*01	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-
*02	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	690	1	822	2	Y	3
							9096	3	117	4		

BEG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386												
09	4170	X	4021	-0-	-149	-0-	712	1	2568	3	N	-0-
							741	9				
*10	7254	X	5103	-0-	-2151	-0-	1018	1	3285	3	N	-0-
							800	9				
11	12150	X	4805	-0-	-7345	-0-	884	1	2611	3	N	-0-
							1310	9				
12	12555	X	4507	-0-	-8048	-0-	904	1	2428	3	N	-0-
							1175	9				
01	12555	X	9441	-0-	-3114	-0-	2079	1	6170	3	N	-0-
							1192	9				
*02	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	1665	1	4362	3	N	-0-
							948	9				

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

BEG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031												
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
M O	CREWS UNIT	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	4588 X	3507	-0-	-1081	-0-	303 1	358 2	2291 3	71 4	Y	440	450 0				49
*04	4440 X	3849	-0-	-591	-0-	275 1	404 2	2522 3	21 4	Y	570	571 0				48
*05	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	608 1	648 2	4570 3	17 4	Y	456	486 0				18
*06	4440 X	1281	-0-	-3159	-0-	157 1	112 2	885 3	16 4	Y	101	118 0				1
*07	4588 X	2397	-0-	-2191	-0-	159 1	243 2	1838 3	5 4	Y	138	138 0				1
*08	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
*09	6840 X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
*10	54536 X	54536	-0-	-0-	-0-	3181 1	5199 2	29073 3	123 4	Y	15418	15362 0				56
*11	60428 X	60428	-0-	-0-	-0-	3795 1	6437 2	32976 3	72 4	Y	15589	15583 0				62
*12	48198 X	48198	-0-	-0-	-0-	3543 1	5129 2	26245 3	13281 9	Y	12074	12078 0				58
*01	34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	2893 1	2903 2	17480 3	130 4	Y	9961	9962 0				57
*02	T. A.	28461	-0-	28461	28461	2783 1	2422 2	14978 3	15 4	Y	7512	7513 0				56

CREWS UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 287652	COMPL. DATE 03/30/2015			TOTAL DEPTH 12706	PERF.12507 - 17263					
*05	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	412 1	439 2	3097 3	12 4	Y	370	388 0				15
*06	3900 X	1042	-0-	-2858	-0-	135 1	97 2	767 3	13 4	Y	27	42 0				-0-
07	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-					-0-
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-					-0-
10	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 287653	COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 12663	PERF.12740 - 15392					
*03	2997 N	2099	-0-	-898	-0-	180 1	212 2	1361 3	42 4	Y	276	290 0				31
*04	2310 N	2304	-0-	-6	-0-	163 1	239 2	1497 3	13 4	Y	356	357 0				30
*05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	272 1	290 2	2048 3	8 4	Y	455	467 0				18
*06	2550 X	897	-0-	-1653	-0-	95 1	67 2	536 3	9 4	Y	173	190 0				1
*07	2635 X	2280	-0-	-355	-0-	151 1	230 2	1743 3	5 4	Y	137	137 0				1
*08	3379 X	1857	-0-	-1522	-0-	154 1	188 2	1461 3	2 4	Y	47	48 0				-0-
*09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
*11	55647 X	55647	-0-	-0-	-0-	3324 1	5637 2	28882 3	63 4	Y	16128	16124 0				65
*12	39132 X	39132	-0-	-0-	-0-	2621 1	3795 2	19418 3	13298 9	Y	12089	12096 0				58
*01	31339 X	31339	-0-	-0-	-0-	2570 1	2580 2	15530 3	115 4	Y	9585	9588 0				55
*02	27034 X	27034	-0-	-0-	-0-	2720 1	2368 2	14641 3	15 4	Y	6627	6633 0				49

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912

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

CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594

*03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	52	2	Y	185	189	0			20
						335	3	10	4							
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	62	2	Y	250	249	0			21
						392	3	3	4							
*05	478 X	478	-0-	-0-	-0-	33	1	35	2	Y	145	160	0			6
						249	3	1	4							
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*07	434 X	298	-0-	-136	-0-	21	1	32	2	Y	2	2	0			-0-
						242	3	1	4							
*08	713 X	393	-0-	-320	-0-	34	1	41	2	Y	-0-					-0-
						318	3									
09	690 X	570	-0-	-120	-0-	55	1	80	2	Y	-0-					-0-
						435	3									
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	26	1	37	2	Y	1103	1098	0			5
						191	3	1213	9							
*01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	24	2	Y	267	270	0			2
						146	3	1	4							
02	T. A.	283	-0-	283	283	25	1	22	2	Y	92	93	0			1
						135	3	101	9							

CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598

*03	3813 X	1914	-0-	-1899	-0-	159	1	188	2	Y	296	321	0			33
						1204	3	37	4							
04	3690 X	2107	-0-	-1583	-0-	145	1	212	2	Y	376	377	0			32
						1325	3	11	4							
*05	3813 X	2199	-0-	-1614	-0-	187	1	199	2	Y	365	382	0			15
						1406	3	5	4							
*06	3690 X	1493	-0-	-2197	-0-	166	1	119	2	Y	226	239	0			2
						942	3	17	4							
*07	3813 X	2991	-0-	-822	-0-	201	1	306	2	Y	144	145	0			1
						2320	3	6	4							
*08	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	265	1	322	2	Y	89	89	0			1
						2511	3	4	4							
*09	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	310	1	451	2	Y	1	2	0			-0-
						2452	3	2	4							
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
*11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	3348 X	209	-0-	-3139	-0-	21	1	28	2	Y	-0-					-0-
						160	3									
*01	3317 X	122	-0-	-3195	-0-	15	1	16	2	Y	-0-					-0-
						90	3	1	4							
02	T. A.	59	-0-	59	59	8	1	7	2	Y	5	5	0			-0-
						38	3	6	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952

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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	90 N		9 -0-	-81	-0-	2 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
07	124 N		-0- -0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
08	93 N		-0- -0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	60 N		-0- -0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251

09	0 X		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928

09	0 Z		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z		-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

*08	846 X	846	-0-	-0-	-0-	325 1	40 2	Y	16	17 1		1
						343 3	120 4					
*09	767 X	767	-0-	-0-	-0-	299 1	30 2	Y	19	8 0	10 1	2
						375 3	42 4					
*10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	1117 1	107 2	Y	634	574 0		62
						2487 3	169 4					
*11	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	601 1	87 2	Y	590	581 0		71
						1757 3	228 4					
*12	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	1524 1	397 2	Y	880	844 0		107
						4274 3	391 4					
*01	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2232 1	383 2	Y	941	954 0		94
						4770 3	921 4					
*02	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	1139 1	166 2	Y	476	570 0		-0-
						2935 3	453 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	9331 X	3519	-0-	-5812	-0-	730 1	135 2	1690 3	360 4	Y	549	517 1		32
04	9030 X	3260	-0-	-5770	-0-	667 1	118 2	1736 3	256 4	Y	439	403 1		68
*05	5425 X	2308	-0-	-3117	-0-	548 1	281 2	912 3	138 4	Y	390	418 1		40
06	4530 X	3914	-0-	-616	-0-	692 1	156 2	2249 3	423 4	Y	358	361 1		37
07	4712 X	2407	-0-	-2305	-0-	795 1	105 2	605 3	537 4	Y	332	340 1		29
*08	4712 X	679	-0-	-4033	-0-	231 1	29 2	244 3	86 4	Y	81	104 1		6
09	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	6 0		-0-
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-			-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
*12	3813 X	33	-0-	-3780	-0-	8 1	2 2	21 3	2 4	Y	-0-			-0-
*01	682 X	110	-0-	-572	-0-	29 1	5 2	64 3	12 4	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330														
09	13440 X	6550	-0-	-6890	-0-	964 1	3481 3	2105 9		N	1914	1914 0		-0-
*10	13888 X	4600	-0-	-9288	-0-	740 1	2393 3	1467 9		N	1334	1334 0		-0-
11	13440 X	4725	-0-	-8715	-0-	725 1	2138 3	1862 9		N	1693	1693 0		-0-
12	9548 X	4427	-0-	-5121	-0-	710 1	1910 3	1807 9		N	1643	1643 0		-0-
01	9145 X	7467	-0-	-1678	-0-	1407 1	4176 3	1884 9		N	1713	1713 0		-0-
*02	7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	1578 1	4130 3	1615 9		N	1468	1468 0		-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224														
*05	10726 X	9032	-0-	-1694	-0-	1076 1	983 2	5544 3	462 4	Y	879	915 1		61
*06	10380 X	6546	-0-	-3834	-0-	816 1	722 2	4055 3	230 4	Y	657	675 1		43
07	10726 X	10010	-0-	-716	-0-	1258 1	1215 2	6275 3	255 4	Y	915	871 1		87
08	9021 X	8090	-0-	-931	-0-	891 1	939 2	5428 3	159 4	Y	612	657 1		42
*09	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	1557 1	1434 2	8595 3	279 4	Y	1193	1102 1		133
*10	10013 X	7576	-0-	-2437	-0-	539 1	546 2	4826 3	138 4	Y	1388	1377 1		144
*11	9690 X	437	-0-	-9253	-0-	41 1	30 2	278 3	16 4	Y	65	209 1		-0-
*12	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-			-0-
*01	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-			-0-
*02	10440 X	8479	-0-	-1961	-0-	465 1	555 2	6140 3	79 4	Y	1127	1121 1		6

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
*03		13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	1470 1	1438 2		Y	1788	1762 1		157
							8180 3	840 4						
04		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	1350 1	1295 2		Y	1707	1671 1		193
							7543 3	554 4						
05		13525 X	13525	-0-	-0-	-0-	1558 1	1424 2		Y	1672	1750 1		115
							8035 3	669 4						
*06		11694 X	11694	-0-	-0-	-0-	1423 1	1260 2		Y	1393	1417 1		91
							7078 3	401 4						
*07		18319 X	18319	-0-	-0-	-0-	2323 1	2244 2		Y	1540	1485 1		146
							11587 3	471 4						
08		16957 X	16957	-0-	-0-	-0-	1875 1	1975 2		Y	1228	1290 1		84
							11420 3	336 4						
09		12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	1475 1	1359 2		Y	1127	1085 1		126
							8142 3	264 4						
*10		9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	737 1	746 2		Y	915	946 1		95
							6589 3	189 4						
*11		599 X	599	-0-	-0-	-0-	57 1	42 2		Y	82	177 1		-0-
							388 3	22 4						
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	632 1	754 2		Y	1347	1340 1		7
							8341 3	107 4						

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109														
*06		12539 X	12539	-0-	-0-	-0-	1635 1	1447 2		Y	787	791 1		51
							8131 3	460 4						
07		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	1255 1	1213 2		Y	877	845 1		83
							6260 3	255 4						
08		10819 X	9911	-0-	-908	-0-	1097 1	1156 2		Y	707	741 1		49
							6684 3	196 4						
*09		12480 X	9542	-0-	-2938	-0-	1127 1	1038 2		Y	870	822 1		97
							6218 3	202 4						
*10		12927 X	7397	-0-	-5530	-0-	597 1	604 2		Y	640	671 1		66
							5339 3	153 4						
*11		12510 X	429	-0-	-12081	-0-	45 1	33 2		Y	28	94 1		-0-
							303 3	17 4						
*12		9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				Y	-0-			-0-
*01		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-				Y	-0-			-0-
*02		9222 X	8448	-0-	-774	-0-	508 1	606 2		Y	493	490 1		3
							6706 3	86 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	13800 X	6815	-0-	-6985	-0-	877 1	776 2	4362 3	247 4	Y	503	508 1		33
07	14260 X	9468	-0-	-4792	-0-	1201 1	1161 2	5991 3	244 4	Y	792	750 1		75
08	11160 X	6408	-0-	-4752	-0-	714 1	752 2	4350 3	128 4	Y	422	468 1		29
*09	14406 X	14406	-0-	-0-	-0-	1786 1	1646 2	9861 3	320 4	Y	721	669 1		81
*10	24579 X	24579	-0-	-0-	-0-	2064 1	2090 2	18463 3	529 4	Y	1303	1249 1		135
*11	9150 X	1470	-0-	-7680	-0-	162 1	118 2	1101 3	61 4	Y	25	160 1		-0-
*12	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-			-0-
*01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-			-0-
*02	22997 X	-0-	-0-	-22997	-0-					Y	-0-			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
*06	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	2101 1	1860 2	10451 3	592 4	Y	1065	1109 1		69
07	13582 X	13582	-0-	-0-	-0-	1755 1	1697 2	8758 3	356 4	Y	924	905 1		88
08	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	1940 1	2043 2	11816 3	347 4	Y	918	943 1		63
*09	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	1693 1	1560 2	9348 3	303 4	Y	1008	958 1		113
*10	13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	1099 1	1113 2	9838 3	282 4	Y	917	935 1		95
*11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	175 1	128 2	1190 3	66 4	Y	24	119 1		-0-
*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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
*03	15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	1809 1	1771 2	10064 3	1035 4	Y	1157	1118 1		101
04	14190 X	14179	-0-	-11	-0-	1631 1	1565 2	9115 3	670 4	Y	1089	1067 1		123
05	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	1863 1	1702 2	9602 3	800 4	Y	1092	1140 1		75
*06	15450 X	12739	-0-	-2711	-0-	1648 1	1458 2	8192 3	464 4	Y	888	905 1		58
07	15965 X	12629	-0-	-3336	-0-	1631 1	1577 2	8140 3	331 4	Y	864	840 1		82
08	15965 X	12155	-0-	-3810	-0-	1366 1	1439 2	8322 3	244 4	Y	713	746 1		49
09	14670 X	10430	-0-	-4240	-0-	1338 1	1233 2	7387 3	239 4	Y	212	237 1		24
*10	15159 X	8297	-0-	-6862	-0-	684 1	692 2	6118 3	175 4	Y	571	536 1		59
*11	12720 X	511	-0-	-12209	-0-	56 1	41 2	385 3	21 4	Y	7	66 1		-0-
*12	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-			-0-
*01	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-			-0-
*02	10092 X	10013	-0-	-79	-0-	611 1	728 2	8059 3	103 4	Y	465	463 1		2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020										TOTAL DEPTH	12767	PERF.12558	- 17105		
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
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-
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-

CREWS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295818 COMPL. DATE 10/11/2023										TOTAL DEPTH	12718	PERF.12579	- 17921		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
*10		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*11		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*12		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*01		0	Z			-0-	-0-	-0-			Y				-0-
*02		0	Z			-0-	-0-	-0-			Y				-0-

CREWS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 295819 COMPL. DATE 10/11/2023										TOTAL DEPTH	12645	PERF.12641	- 17900		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
*10		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*11		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*12		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*01		0	Z			-0-	-0-	-0-			Y				-0-
*02		0	Z			-0-	-0-	-0-			Y				-0-

CREWS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 295899 COMPL. DATE 10/11/2023										TOTAL DEPTH	12606	PERF.12504	- 17525		
09	SHUT	IN		NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
*10		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*11		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*12		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*01		0	Z			-0-	-0-	-0-			Y				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		-0-

CREWS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 295900 COMPL. DATE 10/11/2023										TOTAL DEPTH	12692	PERF.12716	- 17187		
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT		-0-
*10		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*11		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*12		0	Z			-0-	-0-	-0-			N				-0-
*01		0	Z			-0-	-0-	-0-			Y				-0-
*02		0	Z			-0-	-0-	-0-			Y				-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 296484 COMPL. DATE 01/11/2024										TOTAL DEPTH	12889	PERF.12845	- 17118		
10	SHUT	IN				-0-	-0-	-0-			N				-0-
11	SHUT	IN				-0-	-0-	-0-			N				-0-
12	SHUT	IN				-0-	-0-	-0-			N				-0-
*01	SHUT	IN		63911	-0-	63911	63911		3488	1	4479	2	N	9238	9100 1 138
									45126	3	656	4			
*02	SHUT	IN		76239	-0-	76239	140150		4080	1	4867	2	N	11606	11683 1 61
									53835	3	690	4			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		21H	RRCID ->	296486	COMPL. DATE	01/11/2024	TOTAL DEPTH	12926	PERF.12850	- 19567		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	96943	-0-	96943	96943	5256	1	6749	2	N	14511	14294	1	217
						67988	3	988	4					
02	SHUT IN	110201	-0-	110201	207144	5958	1	7105	2	N	15934	16067	1	84
						78604	3	1007	4					

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		24H	RRCID ->	296487	COMPL. DATE	01/11/2024	TOTAL DEPTH	12845	PERF.12860	- 17187		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	SHUT IN	100075	-0-	100075	100075	5401	1	6936	2	N	15323	15094	1	229
						69867	3	1016	4					
*02	SHUT IN	99341	-0-	99341	199416	5255	1	6266	2	N	16008	16153	1	84
						69323	3	888	4					

MARATHON OIL EF LLC		525398												
KENNEDY		WELL #:		1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.12298	- 16308		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SINOR RANCH 02		WELL #:		5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.13205	- 15758		
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1200	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
10	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	1197	3	51	9	Y	46	46	0	-0-
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1190	3	61	9	Y	55	55	0	-0-
12	1271 N	756	-0-	-515	-0-	727	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1865	3	86	9	Y	78	78	0	-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1379	3	61	9	Y	55	55	0	-0-

ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	14365	PERF.14270	- 18820		
09	5130 X	3522	-0-	-1608	-0-	3522	3			N	-0-			-0-
10	4588 X	3617	-0-	-971	-0-	3617	3			N	-0-			-0-
11	3690 X	2267	-0-	-1423	-0-	2267	3			N	-0-			-0-
12	3627 X	1484	-0-	-2143	-0-	1484	3			N	-0-			-0-
01	3627 X	2327	-0-	-1300	-0-	2327	3			N	-0-			-0-
02	3393 X	2055	-0-	-1338	-0-	2055	3			N	-0-			-0-

CHESNUTT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	256597	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	17566	PERF.13223	- 17350		
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3346	3	39	9	Y	35	35	0	-0-
10	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3384	3	40	9	Y	36	36	0	-0-
11	3330 X	2904	-0-	-426	-0-	2842	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
12	3503 X	1651	-0-	-1852	-0-	1643	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
01	3503 X	312	-0-	-3191	-0-	312	3			Y	-0-			-0-
02	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	3			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 13122		PERF.13640 - 18750				
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			
09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	24	3	256	9	Y	233	233	0	-0-
10	262 X	262	-0-	-0-	-0-	30	3	232	9	Y	211	211	0	-0-
11	90 X	90	-0-	-0-	-0-	15	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	10	3	45	9	Y	41	41	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12860 - 17482				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARK KATZFHEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 13769		PERF.13813 - 18080				
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
10	3069 X	1472	-0-	-1597	-0-	1472	3			N	-0-			-0-
11	2970 X	1485	-0-	-1485	-0-	1485	3			N	-0-			-0-
12	3069 X	2439	-0-	-630	-0-	2439	3			N	-0-			-0-
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	3			N	-0-			-0-
02	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	3			N	-0-			-0-

PATINO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259794		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12580 - 17884				
09	5700 X	2130	-0-	-3570	-0-	387	1	1659	3	Y	69	69	0	3
						8	4	76	9					
10	5890 X	2260	-0-	-3630	-0-	421	1	1669	3	Y	144	140	0	7
						12	4	158	9					
11	3960 X	1643	-0-	-2317	-0-	387	1	1058	3	Y	157	157	0	7
						25	4	173	9					
12	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	806	1	4280	3	Y	504	489	0	22
						118	4	554	9					
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	661	1	3940	3	Y	338	342	0	18
						37	4	372	9					
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	403	1	2848	3	Y	247	253	0	12
						10	4	272	9					

LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12050 - 17230				
09	4020 X	2599	-0-	-1421	-0-	614	1	1511	3	Y	426	428	0	18
						5	4	469	9					
10	4154 X	2436	-0-	-1718	-0-	648	1	1325	3	Y	415	415	0	18
						6	4	457	9					
11	3450 X	2388	-0-	-1062	-0-	616	1	1343	3	Y	377	379	0	16
						14	4	415	9					
12	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	741	1	6509	3	Y	438	433	0	21
						11	4	482	9					
01	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	269	1	2979	3	Y	173	184	0	10
						11	4	190	9					
02	2523 X	232	-0-	-2291	-0-	15	1	160	3	Y	52	59	0	3
						57	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872				
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
09	1440 X	1136	-0-	-304	-0-	359 1	519 3	Y	232	233 0		10
						3 4	255 9					
10	1333 X	1130	-0-	-203	-0-	381 1	504 3	Y	220	220 0		10
						3 4	242 9					
11	1290 X	669	-0-	-621	-0-	213 1	313 3	Y	125	130 0		5
						5 4	138 9					
12	1178 X	502	-0-	-676	-0-	124 1	281 3	Y	87	88 0		4
						1 4	96 9					
01	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
02	638 N	402	-0-	-236	-0-	163 1	2 4	Y	215	205 0		10
						237 9						

HAVEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405				
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	775 3	211 9	Y	192	192 0		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
12	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2061 3	341 9	Y	310	310 0		-0-
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2125 3	341 9	Y	310	310 0		-0-
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2043 3	311 9	Y	283	283 0		-0-

SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850				
09	DLQ G-10	2606	-0-	2606	6161	2596 3	10 9	N	9	9 0		-0-
10	DLQ G-10	3244	-0-	3244	9405	3226 3	18 9	N	16	16 0		-0-
11	11517 X	2112	-0-	-9405	-0-	2091 3	21 9	N	19	19 0		-0-
12	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4179 3	9 9	N	8	8 0		-0-
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3745 3	37 9	N	34	34 0		-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3008 3	24 9	N	22	22 0		-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259979		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-		1 1	123 3	Y		73	73 0		-0-
							80 9							
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-		3 1	219 3	Y		72	72 0		-0-
							79 9							
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-		5 1	323 3	Y		60	60 0		-0-
							66 9							
12	217 N	36	-0-	-181	-0-		1 1	35 3	Y		-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y		-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				Y		-0-			-0-

KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050					
09	64 X	64	-0-	-0-	-0-		54 3	10 9	Y		9	9 0		-0-
10	71 X	71	-0-	-0-	-0-		59 3	12 9	Y		11	11 0		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-		364 3		Y		-0-			-0-
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-		13 3		Y		-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594					
09	2790 X	672	-0-	-2118	-0-		148 1	3 4	Y		474	476 0		9
							521 9							
10	3162 X	673	-0-	-2489	-0-		160 1	1 3	Y		462	459 0		12
							4 4	508 9						
11	3030 X	661	-0-	-2369	-0-		127 1	3 4	Y		483	481 0		14
							531 9							
12	3131 X	1349	-0-	-1782	-0-		233 1	11 3	Y		1000	993 0		21
							5 4	1100 9						
01	775 X	565	-0-	-210	-0-		366 1	11 4	Y		171	187 0		5
							188 9							
02	638 X	514	-0-	-124	-0-		453 1	7 4	Y		49	52 0		2
							54 9							

RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		15		Y		-0-			-0-
10	T. A.	27	-0-	27	-0-		42	27 3	Y		-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		42		Y		-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		42		Y		-0-			-0-
01	T. A.	3596	-0-	3596	-0-		3638	3596 3	Y		-0-			-0-
02	2900 N	5529	-0-	2629	-0-		6267	5529 3	Y		-0-			-0-

HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260386		COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382					
09	DLQ G-10	952	-0-	952	-0-		2248	839 3	N		103	103 0		-0-
10	DLQ G-10	1647	-0-	1647	-0-		3895	1446 3	N		183	183 0		-0-
11	4969 X	1074	-0-	-3895	-0-		843 3	231 9	N		210	210 0		-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1191 3	261 9	N		237	237 0		-0-
01	1550 N	1458	-0-	-92	-0-		1148 3	310 9	N		282	282 0		-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-		1217 3	281 9	N		255	255 0		-0-

JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260388		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970					
09	DLQ G-10	3078	-0-	3078	-0-		4715	3028 3	Y		45	45 0		-0-
10	DLQ G-10	3504	-0-	3504	-0-		8219	3457 3	Y		43	43 0		-0-
11	9837 X	1618	-0-	-8219	-0-		1612 3	6 9	Y		5	5 0		-0-
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-		2174 3	55 9	Y		50	50 0		-0-
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-		2372 3		Y		-0-			-0-
02	3277 X	3079	-0-	-198	-0-		3064 3	15 9	Y		14	14 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
URRUTIA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875	- 17257		
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	417	1	11	4	Y	55	52	0	3
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	61	9							
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	705	1	44	4	Y	72	72	0	3
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	79	9							
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	783	1	115	4	Y	63	63	0	3
						69	9							
						614	1	32	4	Y	39	40	0	2
						43	9							
						589	1	12	4	Y	27	28	0	1
						30	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261242	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12380	- 17444		
09	2220 N	1984	-0-	-236	-0-	229	1	1014	3	Y	669	666	0	13
10	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	5	4	736	9					
11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	205	1	1265	3	Y	1186	1169	0	30
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	5	4	1305	9					
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	189	1	1221	3	Y	1208	1204	0	34
02	1682 N	1511	-0-	-171	-0-	5	4	1329	9					
						218	1	1150	3	Y	1190	1199	0	25
						5	4	1309	9					
						167	1	1938	3	Y	711	715	0	21
						6	4	782	9					
						329	1	555	3	Y	565	568	0	18
						5	4	622	9					
REYNOLDS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261735	COMPL. DATE	05/09/2011	TOTAL DEPTH	12986	PERF.13210	- 18456		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SIENKIEWICZS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600	- 18190		
09	2850 X	1183	-0-	-1667	-0-	559	1	504	3	Y	102	110	0	2
10	2945 X	1269	-0-	-1676	-0-	8	4	112	9					
11	3630 X	1683	-0-	-1947	-0-	465	1	688	3	Y	97	97	0	2
12	3751 X	1572	-0-	-2179	-0-	9	4	107	9					
01	3751 X	3056	-0-	-695	-0-	737	1	813	3	Y	106	106	0	2
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	16	4	117	9					
						836	1	573	3	Y	134	134	0	2
						16	4	147	9					
						556	1	2147	3	Y	297	292	0	7
						26	4	327	9					
						342	1	2204	3	Y	668	661	0	14
						6	4	735	9					
RIDLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	263530	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13050	- 18722		
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	24	3	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	5	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	26	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-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
 BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	438	1	4	3	Y	118	113	0	5
						64	4	130	9					
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	241	1	13	4	Y	71	72	0	4
						78	9							
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	168	1	4	4	Y	56	57	0	3
						62	9							

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

09	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2137	3	237	9	Y	215	215	0	-0-
10	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1747	3	191	9	Y	174	174	0	-0-
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1684	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
12	2449 N	1717	-0-	-732	-0-	1543	3	174	9	Y	158	158	0	-0-
01	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1713	3	185	9	Y	168	168	0	-0-
02	1798 N	1183	-0-	-615	-0-	1074	3	109	9	Y	99	99	0	-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

09	3690 X	1346	-0-	-2344	-0-	269	1	610	3	Y	420	415	0	20
						5	4	462	9					
10	2945 X	1952	-0-	-993	-0-	355	1	1094	3	Y	448	447	0	21
						10	4	493	9					
11	2850 X	2203	-0-	-647	-0-	481	1	1208	3	Y	439	440	0	20
						31	4	483	9					
12	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	538	1	1272	3	Y	479	478	0	21
						79	4	527	9					
01	1953 X	994	-0-	-959	-0-	287	1	449	3	Y	221	230	0	12
						15	4	243	9					
02	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	418	1	1483	3	Y	374	368	0	18
						10	4	411	9					

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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
 KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 09/15/2022 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	EOM BALANCE
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	378	1	76	3	Y	64	63	0		3
						7	4	70	9						
10	620 N	510	-0-	-110	-0-	443	1	2	3	Y	48	49	0		2
						12	4	53	9						
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	559	1	35	4	Y	249	240	0		11
						274	9								
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	550	1	81	4	Y	358	353	0		16
						394	9								
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	405	1	21	4	Y	278	279	0		15
						306	9								
02	841 X	626	-0-	-215	-0-	369	1	8	4	Y	226	230	0		11
						249	9								

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

09	DLQ G-10	1860	-0-	1860	6844	374	1	1321	3	Y	144	139	0		7
						7	4	158	9						
10	DLQ G-10	892	-0-	892	7736	391	1	341	3	Y	135	136	0		6
						11	4	149	9						
11	8571 X	835	-0-	-7736	-0-	356	1	347	3	Y	99	101	0		4
						23	4	109	9						
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	383	1	181	3	Y	140	138	0		6
						56	4	154	9						
01	868 X	678	-0-	-190	-0-	474	1	2	3	Y	161	159	0		8
						25	4	177	9						
02	812 X	522	-0-	-290	-0-	397	1	1	3	Y	105	108	0		5
						8	4	116	9						

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

09	3000 N	4596	-0-	1596	3366	843	1	3704	3	Y	35	60	0		1
						10	4	39	9						
10	3100 N	2411	-0-	-689	2677	689	1	1674	3	Y	25	26	0		-0-
						20	4	28	9						
11	3369 X	692	-0-	-2677	-0-	603	1	43	3	Y	34	33	0		1
						9	4	37	9						
12	2294 X	267	-0-	-2027	-0-	252	1	7	4	Y	7	8	0		-0-
						8	9								
01	2294 X	1790	-0-	-504	-0-	169	1	1388	3	Y	206	202	0		4
						6	4	227	9						
02	4437 X	3133	-0-	-1304	-0-	180	1	2936	3	Y	10	14	0		-0-
						6	4	11	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	265421	COMPL. DATE	09/06/2011	TOTAL DEPTH	11426	PERF.12110	- 18396	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2100 X	1666	-0-	-434	-0-	633 1	796 3	Y	168	167 0		8
							52 4	185 9					
10		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	656 1	956 3	Y	159	159 0		8
							132 4	175 9					
11		2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	676 1	965 3	Y	255	250 0		13
							96 4	281 9					
12		1736 X	1445	-0-	-291	-0-	855 1	297 3	Y	170	176 0		7
							106 4	187 9					
01		1922 X	325	-0-	-1597	-0-	149 1	35 4	Y	128	128 0		7
							141 9						
02		1943 X	1415	-0-	-528	-0-	389 1	752 3	Y	175	172 0		10
							81 4	193 9					

THREE SISTERS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	265494	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12240	PERF.12780	- 18102	
09		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-			-0-
10		124 X	45	-0-	-79	-0-	31 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
11		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12		11 X	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
01		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1040 3	45 9	Y	41	41 0		-0-
02		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1822 3	3 9	Y	3	3 0		-0-

KNOX MILLER 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265495	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	12986	PERF.13180	- 18924	
09		2640 X	1884	-0-	-756	-0-	1608 3	276 9	Y	251	251 0		-0-
10		2976 X	1990	-0-	-986	-0-	1873 3	117 9	Y	106	106 0		-0-
11		2880 X	341	-0-	-2539	-0-	333 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
12		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2817 3	232 9	Y	211	211 0		-0-
01		2263 X	2075	-0-	-188	-0-	1957 3	118 9	Y	107	107 0		-0-
02		4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4227 3	320 9	Y	291	291 0		-0-

MENSIK 01		WELL #:		01H	RRCID ->	265657	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13010	- 17382	
09		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	188 1	2653 3	Y	1254	1254 0		-0-
							1379 9						
10		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	441 1	5577 3	Y	1003	1003 0		-0-
							1103 9						
11		5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	356 1	4243 3	Y	636	636 0		-0-
							700 9						
12		4340 X	2859	-0-	-1481	-0-	137 1	1967 3	Y	686	686 0		-0-
							755 9						
01		6045 X	3145	-0-	-2900	-0-	168 1	2287 3	Y	627	627 0		-0-
							690 9						
02		6641 X	6279	-0-	-362	-0-	494 1	5413 3	Y	338	338 0		-0-
							372 9						

KOWALIK 228-1R		WELL #:		1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	11986	PERF.14280	- 17444	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KRANER UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 265820		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	357 1	3212 3	7 4	210 9	Y	191	190 0			9
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	466 1	3151 3	14 4	206 9	Y	187	187 0			9
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	391 1	2088 3	26 4	207 9	Y	188	189 0			8
12	3906 X	2664	-0-	-1242	-0-	430 1	1904 3	63 4	267 9	Y	243	240 0			11
01	3906 X	3027	-0-	-879	-0-	428 1	2261 3	24 4	314 9	Y	285	281 0			15
02	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	619 1	4085 3	15 4	339 9	Y	308	308 0			15

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #: 1H		RRCID -> 265821		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212						
09	780 N	751	-0-	-29	-0-	535 1	44 4	172 9		Y	156	158 1			7
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	613 1	124 4	207 9		Y	188	186 1			9
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	647 1	92 4	242 9		Y	220	218 1			11
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	843 1	104 4	120 9		Y	109	115 1			5
01	930 N	545	-0-	-385	-0-	281 1	66 4	198 9		Y	180	175 1			10
02	957 N	325	-0-	-632	-0-	102 1	8 3	21 4	194 9	Y	176	176 1			10

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 265822		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634						
09	2580 X	2214	-0-	-366	-0-	430 1	1355 3	36 4	393 9	Y	357	353 0			17
10	2666 X	1961	-0-	-705	-0-	442 1	1068 3	89 4	362 9	Y	329	330 0			16
11	2280 X	1057	-0-	-1223	-0-	188 1	728 3	27 4	114 9	Y	104	115 0			5
12	2294 X	863	-0-	-1431	-0-	518 1	64 4	281 9		Y	255	249 0			11
01	2294 X	274	-0-	-2020	-0-	131 1	21 3	31 4	91 9	Y	83	89 0			5
02	2146 X	202	-0-	-1944	-0-	53 1	82 3	11 4	56 9	Y	51	53 0			3

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651						
09	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	5108 3				Y	-0-				-0-
10	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4183 3	39 9			Y	35	35 0			-0-
11	4860 X	3724	-0-	-1136	-0-	3657 3	67 9			Y	61	61 0			-0-
12	5270 X	3767	-0-	-1503	-0-	3712 3	55 9			Y	50	50 0			-0-
01	5270 X	3052	-0-	-2218	-0-	2955 3	97 9			Y	88	88 0			-0-
02	4930 X	3474	-0-	-1456	-0-	3343 3	131 9			Y	119	119 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	27	27	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	30	9	Y	-0-			-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

09	11520 X	655	-0-	-10865	-0-	200	1	Y	410	420	0	4
						451	9					
10	10230 X	1108	-0-	-9122	-0-	281	1	Y	749	748	0	5
						824	9					
11	9870 X	1038	-0-	-8832	-0-	260	1	Y	704	703	0	6
						774	9					
12	9579 X	5207	-0-	-4372	-0-	444	1	Y	1115	1113	0	8
						6	4					
01	9114 X	4801	-0-	-4313	-0-	419	1	Y	644	644	0	8
						32	4					
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	386	1	Y	392	395	0	5
						9	4					

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

09	234 X	234	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	98	99	0	2
						108	9					
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	332	1	Y	1010	993	0	19
						10	4					
11	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	271	1	Y	732	735	0	16
						4	4					
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	345	1	Y	973	972	0	17
						10	4					
01	2325 N	1500	-0-	-825	-0-	179	1	Y	709	712	0	14
						6	4					
02	2175 X	54	-0-	-2121	-0-	4	1	Y	11	25	0	-0-
						12	9					

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

09	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	492	1	Y	422	422	0	-0-
						464	9					
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	623	1	Y	439	439	0	-0-
						483	9					
11	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	519	1	Y	447	447	0	-0-
						492	9					
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	715	1	Y	439	439	0	-0-
						483	9					
01	3813 X	1593	-0-	-2220	-0-	149	1	Y	87	87	0	-0-
						96	9					
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	569	1	Y	513	513	0	-0-
						564	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266362		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1200 N	436	-0-	-764	-0-	342	1 3	Y	81	83 0	1
10	947 N	947	-0-	-0-	-0-	4 4	89 9	Y	320	315 0	6
11	870 N	409	-0-	-461	-0-	7 4	352 9	Y	216	217 0	5
12	465 N	312	-0-	-153	-0-	168 1	3 4	Y	124	127 0	2
01	961 N	336	-0-	-625	-0-	238 9	5 4	Y	189	187 0	4
02	406 N	72	-0-	-334	-0-	171 1	4 4	Y	37	40 0	1
						136 9					
						124 1					
						208 9					
						30 1					
						41 9					

DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	14	14 0	-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	79	79 0	-0-
						87	9				

LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761			
09	1140 N	996	-0-	-144	-0-	996	3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1075	-0-	-444	-0-	1075	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	996	-0-	-204	-0-	996	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3	N	-0-		-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3	N	-0-		-0-

NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902			
09	870 N	857	-0-	-13	-0-	857	3	Y	-0-		-0-
10	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3	Y	-0-		-0-
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	3	Y	-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	Y	-0-		-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	Y	-0-		-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3	Y	-0-		-0-

OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012			TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	360 N	320	-0-	-40	-0-	22 1	156 3	Y	129	129 0	-0-
						142 9					
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	23 3	135 9	Y	123	123 0	-0-
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	148 1	876 3	Y	93	93 0	-0-
						102 9					
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	31 3	102 9	Y	93	93 0	-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	29 3	97 9	Y	88	88 0	-0-
02	348 N	116	-0-	-232	-0-	27 3	89 9	Y	81	81 0	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503		
09	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5275 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
10	8246 X	6361	-0-	-1885	-0-	6361 3		Y	-0-		-0-
11	7980 X	6222	-0-	-1758	-0-	6221 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
12	8246 X	5303	-0-	-2943	-0-	5301 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
01	6355 X	3291	-0-	-3064	-0-	3289 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
02	6003 X	5369	-0-	-634	-0-	5348 3	21 9	Y	19	19 0	-0-

SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161		
09	6480 X	6256	-0-	-224	-0-	6073 3	183 9	N	166	166 0	-0-
10	6696 X	3488	-0-	-3208	-0-	3377 3	111 9	N	101	101 0	-0-
11	7140 X	3001	-0-	-4139	-0-	2837 3	164 9	N	149	149 0	-0-
12	7440 X	5682	-0-	-1758	-0-	5426 3	256 9	N	233	233 0	-0-
01	7440 X	6365	-0-	-1075	-0-	5981 3	384 9	N	349	349 0	-0-
02	6061 X	5566	-0-	-495	-0-	5288 3	278 9	N	253	253 0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702		
09	4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	3928 3	475 9	Y	432	432 0	-0-
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3518 3	443 9	Y	403	403 0	-0-
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3174 3	418 9	Y	380	380 0	-0-
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	2984 3	364 9	Y	331	331 0	-0-
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2734 3	355 9	Y	323	323 0	-0-
02	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2308 3	314 9	Y	285	285 0	-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011			TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892		
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	7 1	223 3	Y	75	75 0	-0-
						83 9					
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15 1	428 3	Y	68	68 0	-0-
						75 9					
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	8 1	211 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
12	310 N	110	-0-	-200	-0-	3 1	65 3	Y	38	38 0	-0-
						42 9					
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	2	2 0	-0-
02	100 N	-0-	-0-	-100	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	40	3	78	9	71	71	0	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					13	13	0	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24	3	73	9	66	66	0	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30	3	61	9	55	55	0	-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321					
09	2190 X	1897	-0-	-293	-0-	1897	3		N	-0-			-0-
10	2170 X	1054	-0-	-1116	-0-	1054	3		N	-0-			-0-
11	1440 X	963	-0-	-477	-0-	963	3		N	-0-			-0-
12	1953 X	1494	-0-	-459	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		N	-0-			-0-
02	1827 X	1350	-0-	-477	-0-	1350	3		N	-0-			-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511					
09	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	736	1	6022	3	419	420	0	4
						16	4	461	9				
10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	725	1	4849	3	132	135	0	1
						10	4	145	9				
11	6840 X	4427	-0-	-2413	-0-	486	1	3834	3	88	88	0	1
						10	4	97	9				
12	7471 X	5200	-0-	-2271	-0-	728	1	4332	3	119	119	0	1
						9	4	131	9				
01	7471 X	6956	-0-	-515	-0-	827	1	5567	3	454	450	0	5
						63	4	499	9				
02	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	840	1	7276	3	498	497	0	6
						19	4	548	9				

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	344	339	0	5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267012		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVIS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267246	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	12937	PERF.13180 - 19330						
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.13030 - 19402						
09	2100	N	284	-0-	-1816	-0-	219	3	65	9	Y	59	59	0		-0-
10	3100	N	4078	-0-	978	978	3381	3	697	9	Y	634	634	0		-0-
11	3000	N	2391	-0-	-609	369	1947	3	444	9	Y	404	404	0		-0-
12	2372	N	2003	-0-	-369	-0-	1638	3	365	9	Y	332	332	0		-0-
01	3007	X	2719	-0-	-288	-0-	2249	3	470	9	Y	427	427	0		-0-
02	2813	X	2154	-0-	-659	-0-	1800	3	354	9	Y	322	322	0		-0-

GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14803 - 19424						
09	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	2488	1344	3			N	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	1367	-0-	1367	3855	1367	3			N	-0-				-0-
11	3000	N	516	-0-	-2484	1371	516	3			N	-0-				-0-
12	1553	N	182	-0-	-1371	-0-	182	3			N	-0-				-0-
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-				-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-				-0-

IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12551	PERF.13080 - 18401						
09	11340	X	4004	-0-	-7336	-0-	3390	3	614	9	Y	558	558	0		-0-
10	10044	X	2100	-0-	-7944	-0-	1623	3	477	9	Y	434	434	0		-0-
11	6690	X	1514	-0-	-5176	-0-	1104	3	410	9	Y	373	373	0		-0-
12	6200	X	3606	-0-	-2594	-0-	2681	3	925	9	Y	841	841	0		-0-
01	5611	X	2637	-0-	-2974	-0-	1844	3	793	9	Y	721	721	0		-0-
02	3857	X	2449	-0-	-1408	-0-	1944	3	505	9	Y	459	459	0		-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	12611	PERF.13252 - 18397						
09	8400	X	7853	-0-	-547	-0-	764	1	5195	3	Y	1715	1721	0		74
							7	4	1887	9						
10	8680	X	6638	-0-	-2042	-0-	774	1	4073	3	Y	1621	1623	0		72
							8	4	1783	9						
11	8400	X	5968	-0-	-2432	-0-	612	1	3872	3	Y	1334	1349	0		57
							17	4	1467	9						
12	8680	X	6202	-0-	-2478	-0-	829	1	3758	3	Y	1460	1446	0		71
							9	4	1606	9						
01	8680	X	4833	-0-	-3847	-0-	639	1	2918	3	Y	1138	1144	0		65
							24	4	1252	9						
02	6264	X	6104	-0-	-160	-0-	845	1	3652	3	Y	1451	1446	0		70
							11	4	1596	9						

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13262 - 19422						
09	3990	X	1897	-0-	-2093	-0-	1509	3	388	9	Y	353	353	0		-0-
10	4123	X	1732	-0-	-2391	-0-	1420	3	312	9	Y	284	284	0		-0-
11	3990	X	2854	-0-	-1136	-0-	2550	3	304	9	Y	276	276	0		-0-
12	4123	X	3048	-0-	-1075	-0-	2750	3	298	9	Y	271	271	0		-0-
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	2960	3	310	9	Y	282	282	0		-0-
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2711	3	274	9	Y	249	249	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	78	1	1048	3	Y	-0-				-0-
10	1147 N	656	-0-	-491	-0-	41	1	530	3	Y	77	77	0		-0-
						85	9								
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-				-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAY UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992							
09	1170 X	631	-0-	-539	-0-	570	1	27	3	Y	27	28	0		1
						4	4	30	9						
10	1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	880	1	99	3	Y	171	164	0		8
						7	4	188	9						
11	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	1161	1	9440	3	Y	145	147	0		6
						34	4	160	9						
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	874	1	3098	3	Y	129	129	0		6
						9	4	142	9						
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	378	1	891	3	Y	46	49	0		3
						14	4	51	9						
02	10440 X	839	-0-	-9601	-0-	636	1	109	3	Y	79	78	0		4
						7	4	87	9						

THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062							
09	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	1985	3	152	9	Y	138	138	0		-0-
10	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	1761	3	139	9	Y	126	126	0		-0-
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1644	3	146	9	Y	133	133	0		-0-
12	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1174	3	108	9	Y	98	98	0		-0-
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1959	3	184	9	Y	167	167	0		-0-
02	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1749	3	147	9	Y	134	134	0		-0-

SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122							
09	479 X	479	-0-	-0-	-0-	47	3	432	9	Y	393	393	0		-0-
10	476 X	476	-0-	-0-	-0-	62	3	414	9	Y	376	376	0		-0-
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	79	3	347	9	Y	315	315	0		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	296	296	0		-0-
01	375 X	375	-0-	-0-	-0-	78	3	297	9	Y	270	270	0		-0-
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	70	3	266	9	Y	242	242	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310 - 17302					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019 - 17766					
09	3240	X	2648	-0-	-592	-0-	2629	3	19	9	N	17	17	0	-0-
10	3348	X	3072	-0-	-276	-0-	3032	3	40	9	N	36	36	0	-0-
11	3150	X	2674	-0-	-476	-0-	2623	3	51	9	N	46	46	0	-0-
12	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	2619	3	26	9	N	24	24	0	-0-
01	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2665	3	142	9	N	129	129	0	-0-
02	2929	X	2625	-0-	-304	-0-	2505	3	120	9	N	109	109	0	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090 - 17942					
09	2580	X	1591	-0-	-989	-0-	1473	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
10	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	1484	3	124	9	Y	113	113	0	-0-
11	2220	X	1723	-0-	-497	-0-	1579	3	144	9	Y	131	131	0	-0-
12	2294	X	685	-0-	-1609	-0-	628	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
01	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2072	3	167	9	Y	152	152	0	-0-
02	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	2095	3	145	9	Y	132	132	0	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640 - 18432					
09	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	1837	3	198	9	Y	180	180	0	-0-
10	1984	X	1803	-0-	-181	-0-	1613	3	190	9	Y	173	173	0	-0-
11	1920	X	1868	-0-	-52	-0-	1661	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
12	2108	X	699	-0-	-1409	-0-	626	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
01	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	2960	3	230	9	Y	209	209	0	-0-
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	2022	3	175	9	Y	159	159	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750 - 17652					
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2743	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
10	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1759	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
11	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1532	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
12	88	X	88	-0-	-0-	-0-	69	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
01	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6009	3	466	9	Y	424	424	0	-0-
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7259	3	378	9	Y	344	344	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930 - 18252					
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	X	-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					
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	83	3	18	9	Y	16	16	0	-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
11	180	N	32	-0-	-148	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	43	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	73	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	258	3	29	9	Y	26	26	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	16197 X	16197	-0-	-0-	-0-	14156	3	2041	9	Y	1855	1855	0		-0-
10	9121 X	9121	-0-	-0-	-0-	7749	3	1372	9	Y	1247	1247	0		-0-
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	2965	3	495	9	Y	450	450	0		-0-
12	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1420	3	309	9	Y	281	281	0		-0-
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1350	3	358	9	Y	325	325	0		-0-
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	1733	3	531	9	Y	483	483	0		-0-

JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594							
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	10	1	781	3	Y	33	33	0		-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	36	9	6	1	Y	71	71	0		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	78	9	5	1	Y	52	52	0		-0-
12	713 N	361	-0-	-352	-0-	57	9	5	1	Y	49	49	0		-0-
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	54	9	16	1	Y	77	77	0		-0-
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	16	1	85	9	Y	51	51	0		-0-
						23	1	56	9						
						56	9								

DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094		COMPL. DATE 04/11/2012		TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802							
09	1373 X	1373	-0-	-0-	-0-	11	1	915	3	Y	406	406	0		-0-
10	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	447	9	12	1	Y	543	543	0		-0-
11	1080 X	728	-0-	-352	-0-	597	9	7	1	Y	209	209	0		-0-
12	1395 X	66	-0-	-1329	-0-	230	9	1	1	Y	5	5	0		-0-
01	1550 X	1123	-0-	-427	-0-	6	9	17	1	Y	116	116	0		-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	128	9	19	1	Y	74	74	0		-0-
						81	9								

WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632							
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	30	3	316	9	Y	287	287	0		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	3	373	9	Y	339	339	0		-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	72	3	372	9	Y	338	338	0		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	500	500	0		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	324	324	0		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					Y	307	307	0		-0-

BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096		COMPL. DATE 05/01/2012		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275							
09	2250 N	1537	-0-	-713	-0-	1503	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
10	2170 N	1802	-0-	-368	-0-	1773	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
11	3000 N	4115	-0-	1115	1115	4106	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
12	3100 N	3981	-0-	881	1996	3911	3	70	9	Y	64	64	0		-0-
01	3100 N	1608	-0-	-1492	504	1608	3			Y	-0-	-0-	0		-0-
02	2726 X	1615	-0-	-1111	-0-	1603	3	12	9	Y	11	11	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	2136	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2139 N	483	-0-	-1656	-0-	483	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1044 N	318	-0-	-726	-0-	318	3	Y	-0-	-0-	-0-

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268234		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214			
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1023 N	753	-0-	-270	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3	N	-0-	-0-	-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	N	-0-	-0-	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512		COMPL. DATE 04/28/2012		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497			
09	2520 N	905	-0-	-1615	-0-	88	1	Y	213	213	0
						234	9				
10	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	378	1	Y	700	700	0
						770	9				
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	310	1	Y	577	577	0
						635	9				
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	226	1	Y	614	614	0
						675	9				
01	2976 X	1609	-0-	-1367	-0-	137	1	Y	512	512	0
						563	9				
02	2784 X	1309	-0-	-1475	-0-	93	1	Y	480	480	0
						528	9				

RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852			
09	3840 X	2592	-0-	-1248	-0-	2592	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3870 X	3104	-0-	-766	-0-	3104	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6279	3	Y	2	2	0
02	4930 X	4760	-0-	-170	-0-	4760	3	Y	-0-	-0-	-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012		TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154			
09	DLQ G-10	919	-0-	919	2002	896	3	N	21	21	0
10	DLQ G-10	938	-0-	938	2940	927	3	N	10	10	0
11	T. A.	76	-0-	76	3016	74	3	N	2	2	0
12	T. A.	975	-0-	975	3991	975	3	N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	261	-0-	261	4252	259	3	N	2	2	0
02	T. A.	263	-0-	263	4515	257	3	N	5	5	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MANGIONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268531 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

09	2430 X	1960	-0-	-470	-0-	1948	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
10	4092 X	1869	-0-	-2223	-0-	1855	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5013	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10098	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
01	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8693	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
02	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8884	3	103	9	Y	94	94	0			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

09	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					-0-
12	1922 N	309	-0-	-1613	-0-	309	3			N	-0-					-0-
01	2263 N	255	-0-	-2008	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

09	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	6	1	1593	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	4	1	696	3	Y	20	20	0			-0-
						22	9									
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	23	1	3899	3	Y	29	29	0			-0-
						32	9									
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	760	3	305	9	Y	277	277	0			-0-
10	837 X	837	-0-	-0-	-0-	591	3	246	9	Y	224	224	0			-0-
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	799	3	307	9	Y	279	279	0			-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	682	3	288	9	Y	262	262	0			-0-
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	632	3	322	9	Y	293	293	0			-0-
02	862 X	862	-0-	-0-	-0-	575	3	287	9	Y	261	261	0			-0-

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

09	1050 X	330	-0-	-720	-0-	292	1	3	4	Y	32	31	0			1
						35	9									
10	961 X	321	-0-	-640	-0-	311	1	9	4	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
11	930 X	204	-0-	-726	-0-	191	1	3	4	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
12	341 X	268	-0-	-73	-0-	260	1	7	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
01	341 X	122	-0-	-219	-0-	115	1	4	4	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
02	319 X	8	-0-	-311	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	1345	-0-	-1655	-0-	94	1	1251	3	Y	-0-			-0-
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-			-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-			-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-			-0-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

09	3720 X	3230	-0-	-490	-0-	3230	3			Y	-0-			-0-
10	3844 X	1886	-0-	-1958	-0-	1886	3			Y	-0-			-0-
11	3720 X	1909	-0-	-1811	-0-	1909	3			Y	-0-			-0-
12	3813 X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3			Y	-0-			-0-
01	3348 X	2741	-0-	-607	-0-	2741	3			Y	-0-			-0-
02	3132 X	851	-0-	-2281	-0-	851	3			Y	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-			-0-
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-			-0-
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-			-0-
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-			-0-
01	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
02	1189 N	1008	-0-	-181	-0-	1008	3			N	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	169	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
10	324 X	324	-0-	-0-	-0-	109	3	215	9	Y	195	195	0	-0-
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	257	3	242	9	Y	220	220	0	-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	83	3	134	9	Y	122	122	0	-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	100	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	24	3	160	9	Y	145	145	0	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

09	899 X	899	-0-	-0-	-0-	2	1	614	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
10	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	4	1	1034	3	Y	323	323	0	-0-
						355	9							
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	Y	421	421	0	-0-
						463	9							
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	3	1	400	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
01	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	7	1	1145	3	Y	227	227	0	-0-
						250	9							
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	8	1	1586	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	8	1	2129	3	Y	471	471	0	-0-
						518	9							
10	430 X	430	-0-	-0-	-0-	1	1	241	3	Y	171	171	0	-0-
						188	9							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	221	3	475	9	Y	432	432	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	147	0	-0-
02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	3	1	436	3	Y	321	321	0	-0-
						353	9							

THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 268743		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941					
09	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-			-0-
10	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11	8 X	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	21 X	21	-0-	-0-	-0-	11	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	18	1	2746	3	Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001					
09	1680 X	944	-0-	-736	-0-	245	1	206	3	Y	444	445	0	4
						5	4	488	9					
10	1023 N	916	-0-	-107	-0-	282	1	3	4	Y	574	574	0	4
						631	9							
11	1230 N	898	-0-	-332	-0-	303	1	5	4	Y	536	536	0	4
						590	9							
12	961 N	754	-0-	-207	-0-	214	1	2	4	Y	489	489	0	4
						538	9							
01	930 N	601	-0-	-329	-0-	87	1	6	4	Y	462	461	0	5
						508	9							
02	870 N	573	-0-	-297	-0-	65	1	1	4	Y	461	460	0	6
						507	9							

HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268770		COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974					
09	5550 X	3321	-0-	-2229	-0-	3321	3			Y	-0-			-0-
10	6293 X	4217	-0-	-2076	-0-	4217	3			Y	-0-			-0-
11	6090 X	5070	-0-	-1020	-0-	5070	3			Y	-0-			-0-
12	6293 X	4698	-0-	-1595	-0-	4698	3			Y	-0-			-0-
01	4216 X	1309	-0-	-2907	-0-	1309	3			Y	-0-			-0-
02	4901 X	-0-	-0-	-4901	-0-					Y	-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199					
09	1080 X	339	-0-	-741	-0-	229	1	2	4	Y	98	99	0	2
						108	9							
10	1147 X	461	-0-	-686	-0-	226	1	6	4	Y	208	206	0	4
						229	9							
11	1260 X	334	-0-	-926	-0-	173	1	3	4	Y	144	145	0	3
						158	9							
12	1302 X	293	-0-	-1009	-0-	157	1	5	4	Y	119	120	0	2
						131	9							
01	1302 X	111	-0-	-1191	-0-	37	1	1	4	Y	66	67	0	1
						73	9							
02	319 N	201	-0-	-118	-0-	63	1	2	4	Y	124	122	0	3
						136	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190			
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	1920 X	296	-0-	-1624	-0-	180	1 2 4	Y	104	102 0	2
10	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	114 384	9 1 2447	Y	453	446 0	9
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	12 267	4 1 599	Y	124	130 0	3
12	310 X	252	-0-	-58	-0-	4 243	4 1 136	Y	-0-	3 0	-0-
01	3348 X	214	-0-	-3134	-0-	7 206	4 1 7	Y	1	1 0	-0-
02	3132 X	416	-0-	-2716	-0-	1 198	9 1 190	Y	21	20 0	1
						5 5	4 4 23				
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079			
09	750 N	459	-0-	-291	-0-	411	3 48 9	Y	44	44 0	-0-
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	618	3 63 9	Y	57	57 0	-0-
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	558	3 62 9	Y	56	56 0	-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	539	3 59 9	Y	54	54 0	-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	937	3 68 9	Y	62	62 0	-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1876	3 48 9	Y	44	44 0	-0-
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901			
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2325 N	1276	-0-	-1049	-0-	1276	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3	Y	-0-	-0-	-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
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-
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530			
09	8040 X	632	-0-	-7408	-0-	387	1 2 3	Y	215	216 0	3
10	1643 X	500	-0-	-1143	-0-	6 247	4 1 237	Y	220	219 0	4
11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	5 470	4 1 929	Y	380	377 0	7
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	10 553	4 1 418	Y	260	262 0	5
01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	10 195	4 1 2880	Y	200	200 0	5
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	9 394	4 1 220	Y	290	289 0	6
						7 7	4 4 319				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13191 - 17252				
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
09	2160	X	74	-0-	-2086	-0-	6 3	68 9	Y	62	62	0		-0-
10	2232	X	82	-0-	-2150	-0-	8 3	74 9	Y	67	67	0		-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	18 3	58 9	Y	53	53	0		-0-
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	14 1	648 3	Y	258	258	0		-0-
							284 9							
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	5 3	28 9	Y	25	25	0		-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	22 1	789 3	Y	261	261	0		-0-
							287 9							

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280 - 18601				
09	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7264 3	620 9	Y	564	564	0		-0-
10	6510	X	5153	-0-	-1357	-0-	4655 3	498 9	Y	453	453	0		-0-
11	6300	X	5219	-0-	-1081	-0-	4660 3	559 9	Y	508	508	0		-0-
12	6510	X	4812	-0-	-1698	-0-	4368 3	444 9	Y	404	404	0		-0-
01	6510	X	4592	-0-	-1918	-0-	4144 3	448 9	Y	407	407	0		-0-
02	6090	X	3948	-0-	-2142	-0-	3584 3	364 9	Y	331	331	0		-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050 - 18351				
09	3780	X	2719	-0-	-1061	-0-	2594 3	125 9	Y	114	114	0		-0-
10	3906	X	1877	-0-	-2029	-0-	1771 3	106 9	Y	96	96	0		-0-
11	3780	X	1706	-0-	-2074	-0-	1571 3	135 9	Y	123	123	0		-0-
12	3906	X	1623	-0-	-2283	-0-	1430 3	193 9	Y	175	175	0		-0-
01	2821	X	1793	-0-	-1028	-0-	1613 3	180 9	Y	164	164	0		-0-
02	2639	X	2025	-0-	-614	-0-	1842 3	183 9	Y	166	166	0		-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075 - 18251				
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 3		Y	-0-	-0-	0		-0-
10	2542	N	1789	-0-	-753	-0-	1789 3		Y	-0-	-0-	0		-0-
11	1410	N	881	-0-	-529	-0-	881 3		Y	-0-	-0-	0		-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497 3		Y	-0-	-0-	0		-0-
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2381 3	88 9	Y	80	80	0		-0-
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2015 3	164 9	Y	149	149	0		-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432 - 17103				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	0		-0-

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370 - 17851				
09	840	X	202	-0-	-638	-0-	199 3	3 9	Y	3	3	0		-0-
10	868	X	170	-0-	-698	-0-	170 3		Y	-0-	-0-	0		-0-
11	840	X	50	-0-	-790	-0-	50 3		Y	-0-	-0-	0		-0-
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2925 3	45 9	Y	41	41	0		-0-
01	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1581 3	46 9	Y	42	42	0		-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4214 3	94 9	Y	85	85	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980 - 18601	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	4915 3	1036 9	Y	942	942 0	-0-
10	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4448 3	779 9	Y	708	708 0	-0-
11	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	3670 3	647 9	Y	588	588 0	-0-
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	2671 3	452 9	Y	411	411 0	-0-
01	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2507 3	420 9	Y	382	382 0	-0-
02	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3052 3	428 9	Y	389	389 0	-0-

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200 - 19781	
09	6300 X	5420	-0-	-880	-0-	5334 3	86 9	Y	78	78 0	-0-
10	6510 X	4560	-0-	-1950	-0-	4482 3	78 9	Y	71	71 0	-0-
11	6390 X	4916	-0-	-1474	-0-	4758 3	158 9	Y	144	144 0	-0-
12	6014 X	5180	-0-	-834	-0-	5040 3	140 9	Y	127	127 0	-0-
01	6014 X	5748	-0-	-266	-0-	5583 3	165 9	Y	150	150 0	-0-
02	5249 X	2774	-0-	-2475	-0-	2689 3	85 9	Y	77	77 0	-0-

SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300 - 20065	
09	4980 X	2392	-0-	-2588	-0-	2392 3		N	-0-		-0-
10	5084 X	3255	-0-	-1829	-0-	3255 3		N	-0-		-0-
11	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	5365 3		N	-0-		-0-
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4037 3		N	-0-		-0-
01	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	3088 3		N	-0-		-0-
02	5191 X	3642	-0-	-1549	-0-	3642 3		N	-0-		-0-

LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13080 - 17981	
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2694 3	163 9	Y	148	148 0	-0-
10	3255 X	2792	-0-	-463	-0-	2625 3	167 9	Y	152	152 0	-0-
11	3150 X	2867	-0-	-283	-0-	2684 3	183 9	Y	166	166 0	-0-
12	3255 X	2433	-0-	-822	-0-	2276 3	157 9	Y	143	143 0	-0-
01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4432 3	284 9	Y	258	258 0	-0-
02	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	2907 3	174 9	Y	158	158 0	-0-

DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13501 - 18822	
09	3090 X	2605	-0-	-485	-0-	261 1	1655 3	Y	626	626 0	-0-
						689 9					
10	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	347 1	1870 3	Y	917	917 0	-0-
						1009 9					
11	3090 X	1474	-0-	-1616	-0-	160 1	1021 3	Y	266	266 0	-0-
						293 9					
12	3100 X	2024	-0-	-1076	-0-	272 1	1382 3	Y	336	336 0	-0-
						370 9					
01	3224 X	3156	-0-	-68	-0-	218 1	2239 3	Y	635	635 0	-0-
						699 9					
02	3016 X	1760	-0-	-1256	-0-	541 3	1219 9	Y	1108	1108 0	-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158 - 18901	
09	80882 X	80882	-0-	-0-	-0-	77235 3	3647 9	Y	3315	3315 0	-0-
10	72394 X	72394	-0-	-0-	-0-	69112 3	3282 9	Y	2984	2984 0	-0-
11	62774 X	62774	-0-	-0-	-0-	59894 3	2880 9	Y	2618	2618 0	-0-
12	55671 X	55671	-0-	-0-	-0-	53123 3	2548 9	Y	2316	2316 0	-0-
01	52003 X	52003	-0-	-0-	-0-	49777 3	2226 9	Y	2024	2024 0	-0-
02	46048 X	46048	-0-	-0-	-0-	44190 3	1858 9	Y	1689	1689 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13130 - 18677			
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	
09	3750 X	96	-0-	-3654	-0-	94	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
10	3875 X	2698	-0-	-1177	-0-	2696	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4753	3	12	9	Y	11	11 0	-0-
12	3565 X	1155	-0-	-2410	-0-	1131	3	24	9	Y	22	22 0	-0-
01	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2728	3	140	9	Y	127	127 0	-0-
02	4466 X	3417	-0-	-1049	-0-	3277	3	140	9	Y	127	127 0	-0-

FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 13062		PERF.13498 - 18881			
09	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2664	3	26	9	Y	24	24 0	-0-
10	2635 X	2306	-0-	-329	-0-	2275	3	31	9	Y	28	28 0	-0-
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3375	3	26	9	Y	24	24 0	-0-
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4014	3	25	9	Y	23	23 0	-0-
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4732	3	81	9	Y	74	74 0	-0-
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4753	3	37	9	Y	34	34 0	-0-

SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13522 - 18601			
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1729	3	14	9	Y	13	13 0	-0-
10	2232 N	864	-0-	-1368	-0-	855	3	9	9	Y	8	8 0	-0-
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1383	3	21	9	Y	19	19 0	-0-
12	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	1223	3	13	9	Y	12	12 0	-0-
01	3100 N	3574	-0-	474	474	3531	3	43	9	Y	39	39 0	-0-
02	2900 N	2759	-0-	-141	333	2739	3	20	9	Y	18	18 0	-0-

HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14549 - 19191			
09	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			Y	-0-	-0-	-0-
10	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	3			Y	-0-	-0-	-0-
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	6169 X	4416	-0-	-1753	-0-	4416	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	6169 X	4655	-0-	-1514	-0-	4655	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	5771 X	3792	-0-	-1979	-0-	3792	3			Y	-0-	-0-	-0-

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268947		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13380 - 17759			
09	2640 X	2178	-0-	-462	-0-	2165	3	13	9	Y	12	12 0	-0-
10	2728 X	2047	-0-	-681	-0-	2036	3	11	9	Y	10	10 0	-0-
11	2520 X	2031	-0-	-489	-0-	2028	3	3	9	Y	3	3 0	-0-
12	2604 X	2190	-0-	-414	-0-	2161	3	29	9	Y	26	26 0	-0-
01	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	2296	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2236	3	6	9	Y	5	5 0	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 12957		PERF.13550 - 18551			
09	3480 X	30	-0-	-3450	-0-	11	3	19	9	Y	17	17 0	-0-
10	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	3240 X	1288	-0-	-1952	-0-	1124	3	164	9	Y	149	149 0	-0-
12	1674 X	99	-0-	-1575	-0-	84	3	15	9	Y	14	14 0	-0-
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5364	3	582	9	Y	529	529 0	-0-
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	5820	3	539	9	Y	490	490 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268957 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	480 X	244	-0-	-236	-0-	196	1 3	1	3	Y	41	43	0		1
						2	4	45	9						
10	496 X	101	-0-	-395	-0-	91	1 3	3	4	Y	6	7	0		-0-
						7	9								
11	360 X	282	-0-	-78	-0-	182	1 3	3	4	Y	88	86	0		2
						97	9								
12	372 X	131	-0-	-241	-0-	55	1 26	3	3	Y	44	45	0		1
						2	4	48	9						
01	372 X	359	-0-	-13	-0-	31	1 1	4	4	Y	297	292	0		6
						327	9								
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	55	1 1	4	4	Y	319	316	0		9
						351	9								

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

09	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	193	1 2581	3	3	Y	150	149	0		7
						4	4	165	9						
10	3100 N	4241	-0-	1141	1141	329	1 3749	3	3	Y	139	140	0		6
						10	4	153	9						
11	3000 N	5214	-0-	2214	3355	430	1 4521	3	3	Y	211	208	0		9
						31	4	232	9						
12	3100 N	7170	-0-	4070	7425	721	1 6176	3	3	Y	153	155	0		7
						105	4	168	9						
01	13943 X	6518	-0-	-7425	-0-	593	1 5832	3	3	Y	54	58	0		3
						34	4	59	9						
02	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	581	1 5973	3	3	Y	172	167	0		8
						15	4	189	9						

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

09	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
10	3007 X	1531	-0-	-1476	-0-	263	1 1070	3	3	Y	173	165	0		8
						8	4	190	9						
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	508	1 3054	3	3	Y	473	460	0		21
						34	4	520	9						
12	3069 X	2098	-0-	-971	-0-	510	1 956	3	3	Y	506	505	0		22
						75	4	557	9						
01	3069 X	841	-0-	-2228	-0-	227	1 326	3	3	Y	251	260	0		13
						12	4	276	9						
02	3973 X	2007	-0-	-1966	-0-	205	1 1536	3	3	Y	237	238	0		12
						5	4	261	9						

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

09	1620 X	1544	-0-	-76	-0-	744	1 536	3	3	Y	235	233	0		10
						5	4	259	9						
10	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	812	1 360	3	3	Y	141	145	0		6
						7	4	155	9						
11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	573	1 469	3	3	Y	148	148	0		6
						12	4	163	9						
12	1581 X	144	-0-	-1437	-0-	12	1 129	3	3	Y	3	9	0		-0-
						3	9								
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-				-0-
02	1479 X	1194	-0-	-285	-0-	637	1 245	3	3	Y	277	264	0		13
						7	4	305	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 269119 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620 X	4258	-0-	-362	-0-	441 1	3502 3	Y	277	279 0		2
						10 4	305 9					
10	4402 X	4130	-0-	-272	-0-	419 1	3343 3	Y	329	329 0		2
						6 4	362 9					
11	4140 X	3651	-0-	-489	-0-	396 1	3009 3	Y	216	216 0		2
						8 4	238 9					
12	4402 X	3582	-0-	-820	-0-	331 1	2964 3	Y	257	257 0		2
						4 4	283 9					
01	4402 X	1043	-0-	-3359	-0-	126 1	739 3	Y	153	153 0		2
						10 4	168 9					
02	4118 X	2405	-0-	-1713	-0-	174 1	1761 3	Y	424	421 0		5
						4 4	466 9					

HANDY 02 WELL #: 0104H RRCID -> 269134 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668

09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-			-0-
10	5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	189 1	4061 3	Y	1042	1042 0		-0-
						1146 9						
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	110 1	2653 3	Y	716	716 0		-0-
						788 9						
12	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	119 1	2193 3	Y	637	637 0		-0-
						701 9						
01	4588 X	3129	-0-	-1459	-0-	200 1	2313 3	Y	560	560 0		-0-
						616 9						
02	4292 X	2803	-0-	-1489	-0-	594 1	1534 3	Y	614	614 0		-0-
						675 9						

SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

09	2730 X	2728	-0-	-2	-0-	2572 3	156 9	Y	142	142 0		-0-
10	2821 X	2347	-0-	-474	-0-	2208 3	139 9	Y	126	126 0		-0-
11	2730 X	2676	-0-	-54	-0-	2503 3	173 9	Y	157	157 0		-0-
12	2821 X	2441	-0-	-380	-0-	2289 3	152 9	Y	138	138 0		-0-
01	2821 X	1804	-0-	-1017	-0-	1695 3	109 9	Y	99	99 0		-0-
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5052 3	298 9	Y	271	271 0		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

09	2640 X	1053	-0-	-1587	-0-	782 3	271 9	Y	246	246 0		-0-
10	2139 X	810	-0-	-1329	-0-	605 3	205 9	Y	186	186 0		-0-
11	1740 X	1127	-0-	-613	-0-	965 3	162 9	Y	147	147 0		-0-
12	9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	9376 3	216 9	Y	196	196 0		-0-
01	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10343 3	221 9	Y	201	201 0		-0-
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2528 3	187 9	Y	170	170 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641		
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	2160 N	2098	-0-	-62	-0-	78 1 367 9	1653 3	Y	334	334 0	-0-
10	2232 N	2058	-0-	-174	-0-	77 1 355 9	1626 3	Y	323	323 0	-0-
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	79 1 348 9	1821 3	Y	316	316 0	-0-
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	100 1 391 9	1970 3	Y	355	355 0	-0-
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	148 1 343 9	1834 3	Y	312	312 0	-0-
02	2117 N	319	-0-	-1798	-0-	86 3	233 9	Y	212	212 0	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 269282	COMPL. DATE 08/08/2013			TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997		
09	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	347 1 5 4	2288 3	Y	624	625 0	10
10	3255 X	2541	-0-	-714	-0-	320 1 10 4	1563 3	Y	589	588 0	11
11	3240 X	2507	-0-	-733	-0-	308 1 5 4	1418 3	Y	705	701 0	15
12	3441 X	1319	-0-	-2122	-0-	269 1 8 4	436 3	Y	551	556 0	10
01	3441 X	1202	-0-	-2239	-0-	88 1 3 4	713 3	Y	362	365 0	7
02	3219 X	2007	-0-	-1212	-0-	210 1 6 4	1092 3	Y	635	624 0	18
KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID -> 269375	COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306		
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	571 1 6 4	1 3	Y	505	506 0	8
10	1178 N	997	-0-	-181	-0-	518 1 15 4	24 3	Y	400	400 0	8
11	1140 N	900	-0-	-240	-0-	360 1 5 4	5 3	Y	482	479 0	11
12	1178 N	714	-0-	-464	-0-	134 1 4 4	28 3	Y	498	500 0	9
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	442 1 563 9	15 4	Y	512	511 0	10
02	870 N	772	-0-	-98	-0-	248 1 518 9	6 4	Y	471	468 0	13
WATT 02		WELL #:		01H	RRCID -> 269376	COMPL. DATE 01/28/2013			TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249		
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 3		N	-0-		-0-
10	651 N	527	-0-	-124	-0-	527 3		N	-0-		-0-
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-		-0-
12	713 N	602	-0-	-111	-0-	602 3		N	-0-		-0-
01	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 3		N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #:		01H	RRCID -> 269392	COMPL. DATE 03/09/2013			TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401		
09	1590 X	1507	-0-	-83	-0-	1410 3	97 9	Y	88	88 0	-0-
10	2790 X	1694	-0-	-1096	-0-	1562 3	132 9	Y	120	120 0	-0-
11	2700 X	1753	-0-	-947	-0-	1623 3	130 9	Y	118	118 0	-0-
12	2790 X	1980	-0-	-810	-0-	1837 3	143 9	Y	130	130 0	-0-
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1698 3	136 9	Y	124	124 0	-0-
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	2992 3	233 9	Y	212	212 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1920	X	1448	-0-	-472	-0-	1116 3	332 9	Y	302	302 0	-0-
10	1984	X	1483	-0-	-501	-0-	1100 3	383 9	Y	348	348 0	-0-
11	1770	X	1370	-0-	-400	-0-	1051 3	319 9	Y	290	290 0	-0-
12	1798	X	1410	-0-	-388	-0-	979 3	431 9	Y	392	392 0	-0-
01	1519	X	841	-0-	-678	-0-	481 3	360 9	Y	327	327 0	-0-
02	1305	N	921	-0-	-384	-0-	578 3	343 9	Y	312	312 0	-0-

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401				
09	DLQ	G-10	1720	-0-	1720	3664	1720 3		N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	1633	-0-	1633	5297	1633 3		N	-0-		-0-
11	3000	N	987	-0-	-2013	3284	987 3		N	-0-		-0-
12	3100	N	122	-0-	-2978	306	122 3		N	-0-		-0-
01	3100	N	2843	-0-	-257	49	2693 3	150 9	N	136	136 0	-0-
02	2085	N	2036	-0-	-49	-0-	1880 3	156 9	N	142	142 0	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111				
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1223 3	37 9	Y	34	34 0	-0-
10	899	N	458	-0-	-441	-0-	435 3	23 9	Y	21	21 0	-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1030 3	72 9	Y	65	65 0	-0-
12	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1105 3	89 9	Y	81	81 0	-0-
01	3100	N	5247	-0-	2147	2147	4882 3	365 9	Y	332	332 0	-0-
02	2900	N	2783	-0-	-117	-0-	2600 3	183 9	Y	166	166 0	-0-

MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921				
09	2280	X	2147	-0-	-133	-0-	1858 3	289 9	Y	263	263 0	-0-
10	2511	X	2313	-0-	-198	-0-	1972 3	341 9	Y	310	310 0	-0-
11	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	1919 3	337 9	Y	306	306 0	-0-
12	2511	X	2177	-0-	-334	-0-	1836 3	341 9	Y	310	310 0	-0-
01	2325	X	1626	-0-	-699	-0-	1383 3	243 9	Y	221	221 0	-0-
02	2175	X	1	-0-	-2174	-0-	1 3		Y	-0-		-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702				
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	708 3		Y	-0-		-0-
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	789 3		Y	-0-		-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-		-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-		-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-		-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269534		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497				
09	12690	X	12025	-0-	-665	-0-	12025 3		N	-0-		-0-
10	13113	X	5865	-0-	-7248	-0-	5865 3		N	-0-		-0-
11	12690	X	12542	-0-	-148	-0-	12542 3		N	-0-		-0-
12	13113	X	10528	-0-	-2585	-0-	10528 3		N	-0-		-0-
01	12431	X	10340	-0-	-2091	-0-	10340 3		N	-0-		-0-
02	12122	X	9168	-0-	-2954	-0-	9168 3		N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13538 - 18789				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1568	3	200	9	Y	182	182	0	-0-
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	970	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	953	3	141	9	Y	128	128	0	-0-
12	1674 N	908	-0-	-766	-0-	790	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	927	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	968	3	332	9	Y	302	302	0	-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138		PERF.13451 - 18632				
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	536	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1058	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
11	2160 N	126	-0-	-2034	-0-	115	3	11	9	Y	10	10	0	-0-
12	558 N	216	-0-	-342	-0-	133	3	83	9	Y	75	75	0	-0-
01	1147 N	104	-0-	-1043	-0-	98	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	109	3	7	9	Y	6	6	0	-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13608 - 19349				
09	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2645	3	226	9	Y	205	205	0	-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	47	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
11	3000 N	3221	-0-	221	221	2946	3	275	9	Y	250	250	0	-0-
12	2945 N	784	-0-	-2161	-0-	723	3	61	9	Y	55	55	0	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	62	3	78	9	Y	71	71	0	-0-
02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3479	3	364	9	Y	331	331	0	-0-

FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137		PERF.13400 - 17041				
09	2490 N	1529	-0-	-961	-0-	1523	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
10	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
11	2670 N	2284	-0-	-386	-0-	2264	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1841	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
01	2914 N	2478	-0-	-436	-0-	2459	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
02	2436 N	2147	-0-	-289	-0-	2128	3	19	9	Y	17	17	0	-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449		PERF.13372 - 18101				
09	2790 X	1853	-0-	-937	-0-	1853	3			Y	-0-			-0-
10	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3785	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	3296	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2990	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5049	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
02	3538 X	3199	-0-	-339	-0-	3187	3	12	9	Y	11	11	0	-0-

BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787		PERF.13125 - 18001				
09	3540 X	1753	-0-	-1787	-0-	1731	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
10	3782 X	26	-0-	-3756	-0-	25	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
11	3660 X	384	-0-	-3276	-0-	383	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	3782 X	369	-0-	-3413	-0-	369	3			Y	-0-			-0-
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2954	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
02	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5251	3	120	9	Y	109	109	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12470 - 17371				
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
10	3 X	-0-	-0-	-3	-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	T. A.	66	-0-	66	66	63	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3		N	-0-		-0-	
10		1395 N	1110	-0-	-285	-0-	1110	3		N	-0-		-0-	
11		1140 N	953	-0-	-187	-0-	953	3		N	-0-		-0-	
12		1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311	3		N	-0-		-0-	
01		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-		-0-	
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3		N	-0-		-0-	

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702														
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1281	3	85	9	Y	77	77 0	
10		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1118	3	75	9	Y	68	68 0	
11		1980 N	1013	-0-	-967	-0-	955	3	58	9	Y	53	53 0	
12		1426 N	1030	-0-	-396	-0-	960	3	70	9	Y	64	64 0	
01		1178 N	1053	-0-	-125	-0-	985	3	68	9	Y	62	62 0	
02		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1214	3	80	9	Y	73	73 0	

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301														
09		3150 X	2894	-0-	-256	-0-	2687	3	207	9	Y	188	188 0	
10		3255 X	734	-0-	-2521	-0-	678	3	56	9	Y	51	51 0	
11		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-	-0-	
12		3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2984	3	226	9	Y	205	205 0	
01		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-	-0-	
02		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			Y	-0-	-0-	

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985														
09		1650 N	1626	-0-	-24	-0-	1509	3	117	9	Y	106	106 0	
10		1736 N	1568	-0-	-168	-0-	1514	3	54	9	Y	49	49 0	
11		1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1424	3	25	9	Y	23	23 0	
12		1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1466	3	33	9	Y	30	30 0	
01		1550 N	1355	-0-	-195	-0-	1342	3	13	9	Y	12	12 0	
02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1425	3	194	9	Y	176	176 0	

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470														
09		53253 X	53253	-0-	-0-	-0-	1971	1	40334	3	Y	9953	9953 0	
							10948	9						
10		50960 X	50960	-0-	-0-	-0-	1923	1	38623	3	Y	9467	9467 0	
							10414	9						
11		44775 X	44775	-0-	-0-	-0-	1628	1	35238	3	Y	7190	7190 0	
							7909	9						
12		44305 X	44305	-0-	-0-	-0-	1794	1	35203	3	Y	6644	6644 0	
							7308	9						
01		17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	1142	1	13206	3	Y	2934	2934 0	
							3227	9						
02		5336 X	23	-0-	-5313	-0-	6	1	15	3	Y	2	2 0	
							2	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751				
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	
09	DLQ	G-10	1123	-0-	1123	2439	1007 3	116 9	N	105	105 0	-0-
10	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	3453	909 3	105 9	N	95	95 0	-0-
11		3000 N	1064	-0-	-1936	1517	946 3	118 9	N	107	107 0	-0-
12		2541 N	1024	-0-	-1517	-0-	908 3	116 9	N	105	105 0	-0-
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1067 3	135 9	N	123	123 0	-0-
02		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	961 3	112 9	N	102	102 0	-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551				
09	1080	X	123	-0-	-957	-0-	123 3		Y	-0-		-0-
10	1178	X	92	-0-	-1086	-0-	92 3		Y	-0-		-0-
11	3030	X	2383	-0-	-647	-0-	2086 3	297 9	Y	270	270 0	-0-
12	3131	X	1270	-0-	-1861	-0-	1093 3	177 9	Y	161	161 0	-0-
01	3131	X	2795	-0-	-336	-0-	2597 3	198 9	Y	180	180 0	-0-
02	2291	X	1950	-0-	-341	-0-	1836 3	114 9	Y	104	104 0	-0-

FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801				
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	569 3	28 9	Y	25	25 0	-0-
10	1829	N	1334	-0-	-495	-0-	1246 3	88 9	Y	80	80 0	-0-
11	990	N	934	-0-	-56	-0-	877 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1215 3	61 9	Y	55	55 0	-0-
01	1333	N	69	-0-	-1264	-0-	62 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
02	2900	N	5382	-0-	2482	2482	4748 3	634 9	Y	576	576 0	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231				
09	2280	N	1027	-0-	-1253	-0-	100 1	660 3	Y	243	243 0	-0-
							267 9					
10	2356	X	872	-0-	-1484	-0-	72 1	541 3	Y	235	235 0	-0-
							259 9					
11	2280	X	845	-0-	-1435	-0-	79 1	513 3	Y	230	230 0	-0-
							253 9					
12	2356	X	806	-0-	-1550	-0-	69 1	455 3	Y	256	256 0	-0-
							282 9					
01	2356	X	1537	-0-	-819	-0-	177 1	1173 3	Y	170	170 0	-0-
							187 9					
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	439 1	3264 3	Y	197	197 0	-0-
							217 9					

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051				
09	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445 3		Y	-0-		-0-
10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		Y	-0-		-0-
11	2343	X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3		Y	-0-		-0-
12	2542	X	2273	-0-	-269	-0-	2273 3		Y	-0-		-0-
01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3		Y	-0-		-0-
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3047 3	153 9	Y	139	139 0	-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271				
09	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	2852 3		Y	-0-		-0-
10	3100	X	2388	-0-	-712	-0-	2388 3		Y	-0-		-0-
11	2820	X	2083	-0-	-737	-0-	2083 3		Y	-0-		-0-
12	2945	X	2111	-0-	-834	-0-	2111 3		Y	-0-		-0-
01	2945	X	2493	-0-	-452	-0-	2493 3		Y	-0-		-0-
02	2755	X	1889	-0-	-866	-0-	1889 3		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

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
09	5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	243	1	5028	3	Y	290	290 0
						319	9					-0-
10	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	198	1	4045	3	Y	277	277 0
						305	9					-0-
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	190	1	4203	3	Y	259	259 0
						285	9					-0-
12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	295	1	5423	3	Y	272	272 0
						299	9					-0-
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	507	1	5985	3	Y	266	266 0
						293	9					-0-
02	2755 X	1598	-0-	-1157	-0-	406	1	1090	3	Y	93	93 0
						102	9					-0-

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

09	7140 X	3844	-0-	-3296	-0-	3606	3	238	9	Y	216	216 0
												-0-
10	7378 X	2900	-0-	-4478	-0-	2709	3	191	9	Y	174	174 0
												-0-
11	4860 X	3056	-0-	-1804	-0-	2844	3	212	9	Y	193	193 0
												-0-
12	3968 X	2683	-0-	-1285	-0-	2504	3	179	9	Y	163	163 0
												-0-
01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6162	3	356	9	Y	324	324 0
												-0-
02	3712 X	1862	-0-	-1850	-0-	1788	3	74	9	Y	67	67 0
												-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

09	300 X	81	-0-	-219	-0-	57	1	1	4	Y	21	22 0
						23	9					-0-
10	217 X	175	-0-	-42	-0-	105	1	3	4	Y	61	60 0
						67	9					1
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	147	1	2	4	Y	39	39 0
						43	9					1
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	119	1	9	3	Y	211	208 0
						3	4	232	9			4
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	138	1	2	3	Y	216	216 0
						5	4	238	9			4
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	287	1	1	3	Y	44	47 0
						7	4	48	9			1

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

09	5160 X	4001	-0-	-1159	-0-	499	1	2149	3	Y	1226	1226 0
						4	4	1349	9			53
10	5332 X	3815	-0-	-1517	-0-	495	1	1743	3	Y	1429	1419 0
						5	4	1572	9			63
11	5070 X	3185	-0-	-1885	-0-	446	1	978	3	Y	1592	1588 0
						10	4	1751	9			67
12	4867 X	2923	-0-	-1944	-0-	440	1	732	3	Y	1588	1578 0
						4	4	1747	9			77
01	4867 X	1968	-0-	-2899	-0-	335	1	1	3	Y	1473	1465 0
						12	4	1620	9			85
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	692	1	967	3	Y	1383	1401 0
						8	4	1521	9			67

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270325	COMPL. DATE	07/29/2013	TOTAL DEPTH	12149	PERF.12626	- 17629
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	391 1	4 4	Y	-0-		-0-
10	682 X	153	-0-	-529	-0-	149 1	4 4	Y	-0-		-0-
11	480 N	319	-0-	-161	-0-	313 1	5 4	Y	1	1 0	-0-
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	623 1	1080 3	Y	194	191 0	3
01	3100 N	3107	-0-	7	7	294 1	2378 3	Y	385	381 0	7
02	377 X	304	-0-	-73	-0-	229 1	1 3	Y	62	67 0	2
						6 4	68 9				
MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270327	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	12347	PERF.12923	- 18810
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	337 1	1000 3	Y	41	42 0	1
10	2728 X	427	-0-	-2301	-0-	176 1	9 3	Y	215	212 0	4
11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-	5 4	237 9	Y	-0-	4 0	-0-
12	2728 X	384	-0-	-2344	-0-	9 1	375 9	Y	341	335 0	6
01	1426 X	842	-0-	-584	-0-	30 1	1 4	Y	737	729 0	14
02	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	811 9	81 3	Y	1277	1256 0	35
						82 1	1405 9				
						2 4					
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270334	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	12685	PERF.13250	- 18325
09	3930 X	1311	-0-	-2619	-0-	121 1	1106 3	Y	74	72 0	4
10	3193 X	923	-0-	-2270	-0-	3 4	81 9	Y	36	38 0	2
11	3090 X	2756	-0-	-334	-0-	158 1	720 3	Y	106	103 0	5
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	5 4	40 9	Y	154	152 0	7
01	1550 X	887	-0-	-663	-0-	341 1	2275 3	Y	105	106 0	6
02	2668 X	1862	-0-	-806	-0-	23 4	117 9	Y	71	74 0	3
						580 1	3205 3	Y			
						85 4	169 9				
						270 1	487 3	Y			
						14 4	116 9				
						386 1	1389 3	Y			
						9 4	78 9				
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID ->	270335	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12962	- 17728
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	1667	-0-	1667	1667	360 1	881 3	Y	357	240 0	117
12	14B2 EXT	2300	-0-	2300	3967	33 4	393 9	Y	591	490 0	218
01	14B2 EXT	1717	-0-	1717	5684	711 1	890 3	Y	343	446 0	115
02	7155 X	1471	-0-	-5684	-0-	49 4	650 9	Y	194	259 0	50
						468 1	815 3	Y			
						57 4	377 9				
						655 1	571 3	Y			
						32 4	213 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 270336		COMPL. DATE 02/10/2013			TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	27	0	-0-
10	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	679	1	519	3	Y	136	89	0
						63	4	150	9				47
11	1110 X	1091	-0-	-19	-0-	621	1	312	3	Y	91	108	0
						58	4	100	9				30
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	365	1	447	3	Y	71	75	0
						25	4	78	9				26
01	1426 X	761	-0-	-665	-0-	409	1	238	3	Y	58	65	0
						50	4	64	9				19
02	1334 X	667	-0-	-667	-0-	288	1	334	3	Y	28	40	0
						14	4	31	9				7

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 270338		COMPL. DATE 12/15/2013			TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267				
09	17854 X	17854	-0-	-0-	-0-	924	1	16736	3	Y	155	156	0
						23	4	171	9				1
10	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	667	1	11525	3	Y	143	143	0
						13	4	157	9				1
11	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	867	1	13992	3	Y	175	175	0
						22	4	193	9				1
12	14074 X	10375	-0-	-3699	-0-	601	1	9545	3	Y	199	198	0
						10	4	219	9				2
01	14074 X	3245	-0-	-10829	-0-	257	1	2856	3	Y	102	103	0
						20	4	112	9				1
02	17255 X	6920	-0-	-10335	-0-	397	1	6141	3	Y	338	335	0
						10	4	372	9				4

KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997				
09	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	499	1	2916	3	Y	181	182	0
						6	4	199	9				3
10	868 X	713	-0-	-155	-0-	245	1	461	3	Y	-0-	3	0
						7	4						-0-
11	2910 X	939	-0-	-1971	-0-	162	1	774	3	Y	-0-		-0-
						3	4						-0-
12	3751 X	80	-0-	-3671	-0-	78	1	2	4	Y	-0-		-0-
01	3751 X	144	-0-	-3607	-0-	139	1	5	4	Y	-0-		-0-
02	3509 X	1813	-0-	-1696	-0-	477	1	1106	3	Y	197	192	0
						13	4	217	9				5

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931				
09	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4317	3	166	9	Y	151	151	0
						3771	3	144	9	Y	131	131	0
10	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	4051	3	153	9	Y	139	139	0
11	4290 X	4204	-0-	-86	-0-	3771	3	153	9	Y	139	139	0
12	4619 X	3139	-0-	-1480	-0-	3026	3	113	9	Y	103	103	0
01	4619 X	3020	-0-	-1599	-0-	2915	3	105	9	Y	95	95	0
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4250	3	158	9	Y	144	144	0
													-0-

LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057				
09	1140 X	757	-0-	-383	-0-	605	3	152	9	Y	138	138	0
						520	3	140	9	Y	127	127	0
10	1178 X	660	-0-	-518	-0-	520	3	140	9	Y	127	127	0
11	870 X	517	-0-	-353	-0-	436	3	81	9	Y	74	74	0
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1098	3	163	9	Y	148	148	0
01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1621	3	30	9	Y	27	27	0
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1705	3	18	9	Y	16	16	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169			
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		
09	5910 X	4634	-0-	-1276	-0-	439 1	3925 3	Y	240	240 0	4
						6 4	264 9				
10	5115 X	4625	-0-	-490	-0-	409 1	3962 3	Y	219	219 0	4
						13 4	241 9				
11	4890 X	1797	-0-	-3093	-0-	228 1	1463 3	Y	93	95 0	2
						4 4	102 9				
12	5053 X	466	-0-	-4587	-0-	142 1	290 3	Y	27	29 0	-0-
						4 4	30 9				
01	4836 X	4131	-0-	-705	-0-	425 1	3424 3	Y	242	237 0	5
						16 4	266 9				
02	4466 X	1271	-0-	-3195	-0-	163 1	972 3	Y	119	121 0	3
						5 4	131 9				

SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776			
09	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1110 3	24 9	Y	22	22 0	-0-
10	1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1041 3	31 9	Y	28	28 0	-0-
11	1170 N	703	-0-	-467	-0-	685 3	18 9	Y	16	16 0	-0-
12	1178 N	39	-0-	-1139	-0-	14 3	25 9	Y	23	23 0	-0-
01	1085 N	91	-0-	-994	-0-	21 3	70 9	Y	64	64 0	-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			Y	35	35 0	-0-

HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759			
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-		-0-
10	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590			
09	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	445 1	3097 3	Y	618	623 0	5
						10 4	680 9				
10	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	527 1	2714 3	Y	622	623 0	4
						7 4	684 9				
11	4980 X	3891	-0-	-1089	-0-	536 1	2631 3	Y	648	647 0	5
						11 4	713 9				
12	5146 X	3794	-0-	-1352	-0-	512 1	2543 3	Y	666	666 0	5
						6 4	733 9				
01	5146 X	1768	-0-	-3378	-0-	263 1	1131 3	Y	322	323 0	4
						20 4	354 9				
02	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	548 1	3233 3	Y	938	931 0	11
						12 4	1032 9				

WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013		TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380			
09	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	418 1	2201 3	Y	207	207 0	2
						9 4	228 9				
10	3162 X	831	-0-	-2331	-0-	251 1	244 3	Y	303	303 0	2
						3 4	333 9				
11	3030 X	1547	-0-	-1483	-0-	235 1	936 3	Y	337	336 0	3
						5 4	371 9				
12	3131 X	2240	-0-	-891	-0-	249 1	1623 3	Y	332	332 0	3
						3 4	365 9				
01	2945 X	615	-0-	-2330	-0-	96 1	340 3	Y	156	157 0	2
						7 4	172 9				
02	2755 X	617	-0-	-2138	-0-	32 1	521 3	Y	57	58 0	1
						1 4	63 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE		BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	553	3	222	9	Y	202	202	0	0	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0	0	-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	676	3	246	9	Y	224	224	0	0	-0-
02	754 N	39	-0-	-715	-0-	28	3	11	9	Y	10	10	0	0	-0-

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

09	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	413	1	2172	3	Y	486	489	0		4
						9	4	535	9						
10	3379 X	2791	-0-	-588	-0-	384	1	1894	3	Y	462	463	0		3
						5	4	508	9						
11	3240 X	1737	-0-	-1503	-0-	236	1	1109	3	Y	352	352	0		3
						5	4	387	9						
12	3348 X	2278	-0-	-1070	-0-	399	1	1388	3	Y	443	443	0		3
						4	4	487	9						
01	3224 X	688	-0-	-2536	-0-	139	1	272	3	Y	243	243	0		3
						10	4	267	9						
02	3016 X	760	-0-	-2256	-0-	121	1	463	3	Y	158	159	0		2
						2	4	174	9						

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

09	46391 X	46391	-0-	-0-	-0-	42812	3	3579	9	Y	3254	3254	0		-0-
10	35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	32548	3	3114	9	Y	2831	2831	0		-0-
11	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	22266	3	2971	9	Y	2701	2701	0		-0-
12	21548 X	21548	-0-	-0-	-0-	18982	3	2566	9	Y	2333	2333	0		-0-
01	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	18322	3	2626	9	Y	2387	2387	0		-0-
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	16277	3	2412	9	Y	2193	2193	0		-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

09	3480 X	3291	-0-	-189	-0-	3270	3	21	9	N	19	19	0		-0-
10	3193 X	1561	-0-	-1632	-0-	1539	3	22	9	N	20	20	0		-0-
11	3030 X	1541	-0-	-1489	-0-	1539	3	2	9	N	2	2	0		-0-
12	3410 X	20	-0-	-3390	-0-	11	3	9	9	N	8	8	0		-0-
01	3410 X	1779	-0-	-1631	-0-	1779	3			N	-0-	-0-	0		-0-
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4093	3	11	9	N	10	10	0		-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

09	5130 X	4043	-0-	-1087	-0-	470	1	3221	3	Y	311	308	0		15
						10	4	342	9						
10	4402 X	3776	-0-	-626	-0-	565	1	2854	3	Y	309	310	0		14
						17	4	340	9						
11	4230 X	1811	-0-	-2419	-0-	269	1	1385	3	Y	126	134	0		6
						18	4	139	9						
12	4371 X	3279	-0-	-1092	-0-	599	1	2291	3	Y	274	268	0		12
						88	4	301	9						
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	530	1	3555	3	Y	235	235	0		12
						30	4	259	9						
02	3915 X	3228	-0-	-687	-0-	570	1	2348	3	Y	270	269	0		13
						13	4	297	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #: 0204H		RRCID ->	270921	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.13128 - 19291	
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	
09	2430 X	2059	-0-	-371	-0-	70	1	1508	3	Y	437	437 0 -0-	
10	2511 X	2270	-0-	-241	-0-	481	9	1707	3	Y	439	439 0 -0-	
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	80	1	2060	3	Y	411	411 0 -0-	
12	2418 X	1225	-0-	-1193	-0-	483	9	870	3	Y	280	280 0 -0-	
01	2263 X	21	-0-	-2242	-0-	89	1	17	3	Y	3	3 0 -0-	
02	2465 X	448	-0-	-2017	-0-	452	9	196	3	Y	160	160 0 -0-	
						47	1						
						308	9						
						1	1						
						3	9						
						76	1						
						176	9						

CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID ->		270922		COMPL. DATE		03/04/2013		TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-	
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	50	3	7	9	Y	6	6 0 -0-	
11	270 N	79	-0-	-191	-0-	77	3	2	9	Y	2	2 0 -0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	
01	279 N	146	-0-	-133	-0-	99	3	47	9	Y	43	43 0 -0-	
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	22	22 0 -0-	

MOBIL UNIT B		WELL #: 1H		RRCID ->		270927		COMPL. DATE		06/05/2013		TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->		270944		COMPL. DATE		09/05/2013		TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675	
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	443	1	2626	3	Y	424	420 0 21	
10	3224 X	3134	-0-	-90	-0-	9	4	466	9				
11	3780 X	2069	-0-	-1711	-0-	498	1	2202	3	Y	382	385 0 18	
12	3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	14	4	420	9				
01	3906 X	2805	-0-	-1101	-0-	547	1	1087	3	Y	364	366 0 16	
02	3422 X	2460	-0-	-962	-0-	35	4	400	9				
						587	1	557	3	Y	139	149 0 6	
						86	4	153	9				
						496	1	2151	3	Y	119	119 0 6	
						27	4	131	9				
						345	1	1657	3	Y	409	395 0 20	
						8	4	450	9				

DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID ->		271129		COMPL. DATE		09/17/2013		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350	
09	3930 X	2557	-0-	-1373	-0-	300	1	1806	3	Y	410	410 0 -0-	
10	3627 X	2964	-0-	-663	-0-	451	9	2030	3	Y	468	468 0 -0-	
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	419	1	2380	3	Y	489	489 0 -0-	
12	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	515	9	2037	3	Y	486	486 0 -0-	
01	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	396	1	2078	3	Y	497	497 0 -0-	
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	538	9	2657	3	Y	559	559 0 -0-	
						372	1						
						535	9						
						217	1						
						547	9						
						501	1						
						615	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439								
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
09		240	N	-0-	-0-	-240		-0-			Y	-0-				-0-
10		310	N	-0-	-0-	-310		-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	T. A.			-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512								
09	17400	X	13024	-0-	-4376	-0-	670	1	10637	3	Y	1547	1533	0		75
							15	4	1702	9						
10	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	982	1	12432	3	Y	1902	1889	0		88
							32	4	2092	9						
11	14790	X	13893	-0-	-897	-0-	1032	1	10608	3	Y	1981	1980	0		89
							74	4	2179	9						
12	13454	X	12207	-0-	-1247	-0-	1016	1	8766	3	Y	2069	2068	0		90
							149	4	2276	9						
01	15531	X	10511	-0-	-5020	-0-	811	1	7492	3	Y	1965	1952	0		103
							46	4	2162	9						
02	13891	X	7391	-0-	-6500	-0-	477	1	5674	3	Y	1115	1164	0		54
							13	4	1227	9						

WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013		TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301								
09	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5483	3	65	9	N	59	59	0		-0-
10	7719	X	4743	-0-	-2976	-0-	4698	3	45	9	N	41	41	0		-0-
11	7470	X	4395	-0-	-3075	-0-	4382	3	13	9	N	12	12	0		-0-
12	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-	-0-	0		-0-
01	5735	X	5234	-0-	-501	-0-	5234	3			N	-0-	-0-	0		-0-
02	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8822	3	42	9	N	38	38	0		-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271148		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879								
09	7050	X	5377	-0-	-1673	-0-	475	1	4358	3	Y	485	481	0		24
							10	4	534	9						
10	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	596	1	5207	3	Y	530	529	0		25
							18	4	583	9						
11	6000	X	4882	-0-	-1118	-0-	552	1	3753	3	Y	490	493	0		22
							38	4	539	9						
12	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	668	1	4693	3	Y	574	571	0		25
							98	4	631	9						
01	6417	X	6129	-0-	-288	-0-	683	1	4949	3	Y	417	420	0		22
							38	4	459	9						
02	6003	X	3794	-0-	-2209	-0-	354	1	3056	3	Y	341	346	0		17
							9	4	375	9						

FRANK MALEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271162		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534								
09	45680	X	45680	-0-	-0-	-0-	42171	3	3509	9	Y	3190	3190	0		-0-
10	44883	X	44883	-0-	-0-	-0-	41428	3	3455	9	Y	3141	3141	0		-0-
11	42157	X	42157	-0-	-0-	-0-	39081	3	3076	9	Y	2796	2796	0		-0-
12	39671	X	39671	-0-	-0-	-0-	36849	3	2822	9	Y	2565	2565	0		-0-
01	35420	X	35420	-0-	-0-	-0-	32976	3	2444	9	Y	2222	2222	0		-0-
02	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	27830	3	2012	9	Y	1829	1829	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WESSENDORFF 02		WELL #: 04H		RRCID -> 271207		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13150		PERF.13350 - 20478				
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	1920 X	1446	-0-	-474	-0-	38	1	1181	3	Y	206	206	0	-0-
						227	9							
10	1984 X	885	-0-	-1099	-0-	28	1	780	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
11	1500 X	808	-0-	-692	-0-	23	1	612	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
12	1488 X	930	-0-	-558	-0-	35	1	784	3	Y	101	101	0	-0-
						111	9							
01	1488 X	755	-0-	-733	-0-	25	1	566	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
02	783 N	257	-0-	-526	-0-	9	1	191	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 2H		RRCID -> 271228		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11964		PERF.12346 - 18846				
09	3480 X	2444	-0-	-1036	-0-	513	1	1473	3	Y	406	411	0	3
						11	4	447	9					
10	3565 X	2152	-0-	-1413	-0-	506	1	1148	3	Y	447	447	0	3
						6	4	492	9					
11	3420 X	1838	-0-	-1582	-0-	509	1	873	3	Y	406	406	0	3
						9	4	447	9					
12	3534 X	2122	-0-	-1412	-0-	509	1	1070	3	Y	489	488	0	4
						5	4	538	9					
01	2542 X	2061	-0-	-481	-0-	522	1	908	3	Y	538	536	0	6
						39	4	592	9					
02	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	553	1	956	3	Y	951	946	0	11
						11	4	1046	9					
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13485		PERF.13507 - 19018				
09	450 N	61	-0-	-389	-0-	2	1	17	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	161	1	788	3	Y	136	136	0	-0-
						150	9							
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	221	1	1350	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	204	1	1039	3	Y	233	233	0	-0-
						256	9							
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	122	1	1083	3	Y	260	260	0	-0-
						286	9							
02	1740 X	1389	-0-	-351	-0-	192	1	949	3	Y	225	225	0	-0-
						248	9							
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13370 - 20651				
09	6630 X	1334	-0-	-5296	-0-	28	1	918	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
10	7037 X	279	-0-	-6758	-0-	7	1	198	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
11	6810 X	5804	-0-	-1006	-0-	181	1	4860	3	Y	694	694	0	-0-
						763	9							
12	7037 X	4552	-0-	-2485	-0-	161	1	3767	3	Y	567	567	0	-0-
						624	9							
01	5332 X	3865	-0-	-1467	-0-	130	1	3100	3	Y	577	577	0	-0-
						635	9							
02	5539 X	1715	-0-	-3824	-0-	68	1	1430	3	Y	197	197	0	-0-
						217	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014				TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459			
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
09		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	603 1	2365 3	Y	840	836 0		8
							3 4	924 9					
10		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	550 1	1838 3	Y	716	717 0		7
							20 4	788 9					
11		2490 X	1273	-0-	-1217	-0-	237 1	573 3	Y	419	420 0		6
							2 4	461 9					
12		4030 X	1842	-0-	-2188	-0-	263 1	1108 3	Y	416	415 0		7
							13 4	458 9					
01		4030 X	1065	-0-	-2965	-0-	230 1	434 3	Y	347	348 0		6
							19 4	382 9					
02		3770 X	1131	-0-	-2639	-0-	227 1	452 3	Y	404	405 0		5
							8 4	444 9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400			
09		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	592 1	2160 3	Y	988	985 0		10
							3 4	1087 9					
10		4340 X	4090	-0-	-250	-0-	607 1	2424 3	Y	943	944 0		9
							22 4	1037 9					
11		4170 X	3569	-0-	-601	-0-	379 1	2353 3	Y	757	756 0		10
							4 4	833 9					
12		4309 X	4065	-0-	-244	-0-	409 1	2715 3	Y	837	833 0		14
							20 4	921 9					
01		4092 X	3496	-0-	-596	-0-	439 1	2397 3	Y	566	570 0		10
							37 4	623 9					
02		3828 X	2020	-0-	-1808	-0-	209 1	1476 3	Y	297	303 0		4
							8 4	327 9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488			
09		2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-			Y	-0-			-0-
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	277 1	1940 3	Y	300	295 0		5
							14 4	330 9					
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	417 1	2086 3	Y	490	487 0		8
							35 4	539 9					
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	551 1	1924 3	Y	614	614 0		8
							19 4	675 9					

MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013				TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621			
09		2130 X	12	-0-	-2118	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
10		2759 X	2279	-0-	-480	-0-	2052 3	227 9	Y	206	206 0		-0-
11		3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	2698 3	428 9	Y	389	389 0		-0-
12		2759 X	1998	-0-	-761	-0-	1750 3	248 9	Y	225	225 0		-0-
01		2294 X	2219	-0-	-75	-0-	1940 3	279 9	Y	254	254 0		-0-
02		3016 X	1403	-0-	-1613	-0-	1240 3	163 9	Y	148	148 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		1H	RRCID ->	271494	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12412	- 18661	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	643 1	1831 3	Y	531	533	0	5	
						13 4	584 9						
10	2263 X	2017	-0-	-246	-0-	603 1	774 3	Y	575	576	0	4	
						7 4	633 9						
11	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	1069 1	10421 3	Y	723	721	0	6	
						24 4	795 9						
12	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	795 1	4447 3	Y	894	893	0	7	
						9 4	983 9						
01	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	576 1	1460 3	Y	725	724	0	8	
						43 4	798 9						
02	11890 X	4785	-0-	-7105	-0-	402 1	3806 3	Y	516	518	0	6	
						9 4	568 9						
HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271495	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	13237	PERF.13325	- 19928	
09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	641 3	134 9	Y	122	122	0	-0-	
10	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	918 3	183 9	Y	166	166	0	-0-	
11	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	1088 3	187 9	Y	170	170	0	-0-	
12	1176 X	1176	-0-	-0-	-0-	997 3	179 9	Y	163	163	0	-0-	
01	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	926 3	191 9	Y	174	174	0	-0-	
02	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	891 3	164 9	Y	149	149	0	-0-	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320	
09	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	876 1	6903 3	Y	1228	1251	0	12	
						6 4	1351 9						
10	20057 X	8495	-0-	-11562	-0-	805 1	6045 3	Y	1468	1465	0	15	
						30 4	1615 9						
11	19320 X	7726	-0-	-11594	-0-	770 1	5004 3	Y	1766	1757	0	24	
						9 4	1943 9						
12	19964 X	7275	-0-	-12689	-0-	663 1	4541 3	Y	1853	1846	0	31	
						33 4	2038 9						
01	15066 X	5733	-0-	-9333	-0-	515 1	3733 3	Y	1311	1320	0	22	
						43 4	1442 9						
02	7337 X	5588	-0-	-1749	-0-	546 1	3508 3	Y	1376	1380	0	18	
						20 4	1514 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453	
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			Y	-0-	1	0	-0-	
10	3596 X	2330	-0-	-1266	-0-	189 1	1814 3	Y	291	288	0	3	
						7 4	320 9						
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	763 1	4081 3	Y	525	521	0	7	
						8 4	578 9						
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	401 1	2862 3	Y	517	515	0	9	
						20 4	569 9						
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	527 1	2757 3	Y	608	607	0	10	
						44 4	669 9						
02	5249 X	4232	-0-	-1017	-0-	639 1	2899 3	Y	610	612	0	8	
						23 4	671 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13182 - 18051				
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	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	83	1	1756	3	Y	477	477	0	-0-
						525	9							
10	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	80	1	1695	3	Y	496	496	0	-0-
						546	9							
11	2370 N	1869	-0-	-501	-0-	55	1	1315	3	Y	454	454	0	-0-
						499	9							
12	2418 N	1795	-0-	-623	-0-	57	1	1187	3	Y	501	501	0	-0-
						551	9							
01	2294 N	1097	-0-	-1197	-0-	45	1	521	3	Y	483	483	0	-0-
						531	9							
02	1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-					Y	126	126	0	-0-
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13562 - 19423				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 271599		COMPL. DATE 10/06/2013		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11808 - 15115				
09	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	744	1	3329	3	Y	1130	1129	0	53
						61	4	1243	9					
10	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	729	1	4593	3	Y	1046	1047	0	52
						147	4	1151	9					
11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	966	1	4355	3	Y	1058	1057	0	53
						138	4	1164	9					
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	830	1	3712	3	Y	951	963	0	41
						103	4	1046	9					
01	6634 X	4393	-0-	-2241	-0-	427	1	2827	3	Y	944	931	0	54
						101	4	1038	9					
02	6409 X	3857	-0-	-2552	-0-	551	1	2041	3	Y	1045	1037	0	62
						115	4	1150	9					
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863		PERF.13190 - 18411				
09	3360 X	3116	-0-	-244	-0-	109	1	2319	3	Y	625	625	0	-0-
						688	9							
10	3441 X	3070	-0-	-371	-0-	106	1	2249	3	Y	650	650	0	-0-
						715	9							
11	3270 X	3163	-0-	-107	-0-	102	1	2382	3	Y	617	617	0	-0-
						679	9							
12	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	116	1	2133	3	Y	628	628	0	-0-
						691	9							
01	3193 X	2588	-0-	-605	-0-	152	1	1763	3	Y	612	612	0	-0-
						673	9							
02	2987 X	745	-0-	-2242	-0-	150	1	389	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13499 - 20676				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
RIDLEY 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271605		COMPL. DATE 10/20/2013				TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511						
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
09	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1482	3	431	9	Y	392	392	0			-0-
10	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1263	3	455	9	Y	414	414	0			-0-
11	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	1124	3	363	9	Y	330	330	0			-0-
12	1953 N	1462	-0-	-491	-0-	1095	3	367	9	Y	334	334	0			-0-
01	1705 N	1190	-0-	-515	-0-	847	3	343	9	Y	312	312	0			-0-
02	1421 N	944	-0-	-477	-0-	623	3	321	9	Y	292	292	0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F				WELL #:	2H	RRCID -> 271671	COMPL. DATE 10/04/2013				TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486					
09	1830 N	542	-0-	-1288	-0-	221	1	18	4	Y	275	277	0			13
						303	9									
10	868 N	605	-0-	-263	-0-	220	1	44	4	Y	310	308	0			15
						341	9									
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	391	1	56	4	Y	335	333	0			17
						369	9									
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	259	1	32	4	Y	274	279	0			12
						301	9									
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	221	1	52	4	Y	272	268	0			16
						299	9									
02	783 X	620	-0-	-163	-0-	226	1	47	4	Y	315	312	0			19
						347	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F				WELL #:	3H	RRCID -> 271672	COMPL. DATE 10/05/2013				TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278					
09	2700 X	1724	-0-	-976	-0-	729	1	363	3	Y	520	523	0			24
						60	4	572	9							
10	2790 X	1584	-0-	-1206	-0-	444	1	618	3	Y	394	398	0			20
						89	4	433	9							
11	2820 N	787	-0-	-2033	-0-	323	1	46	4	Y	380	381	0			19
						418	9									
12	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	771	1	1	3	Y	666	656	0			29
						96	4	733	9							
01	1581 N	849	-0-	-732	-0-	381	1	90	4	Y	344	353	0			20
						378	9									
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	565	1	2	3	Y	489	480	0			29
						118	4	538	9							

WESSENDORFF 02				WELL #:	02H	RRCID -> 271720	COMPL. DATE 11/10/2013				TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071					
09	6120 X	6055	-0-	-65	-0-	167	1	5262	3	Y	569	569	0			-0-
						626	9									
10	6324 X	6139	-0-	-185	-0-	191	1	5311	3	Y	579	579	0			-0-
						637	9									
11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	186	1	4959	3	Y	492	492	0			-0-
						541	9									
12	6231 X	536	-0-	-5695	-0-	20	1	457	3	Y	54	54	0			-0-
						59	9									
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
02	1160 X	-0-	-0-	-1160	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HANDY 02		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785		PERF.13325		- 18791		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	4575	-0-	1575	3633	65	1	1756	3	Y	2504	2504	0	-0-
10	5865 X	2232	-0-	-3633	-0-	2754	9	1466	3	Y	636	636	0	-0-
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	700	9	1975	3	Y	831	831	0	-0-
12	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	914	9	1569	3	Y	412	412	0	-0-
01	2139 X	2029	-0-	-110	-0-	76	1	1487	3	Y	388	388	0	-0-
02	2001 X	532	-0-	-1469	-0-	453	9	314	3	Y	103	103	0	-0-
						115	1							
						427	9							
						105	1							
						113	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 4H		RRCID -> 271810		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12022		PERF.12193		- 18388		
09	6780 X	6147	-0-	-633	-0-	670	1	4378	3	Y	995	994	0	10
10	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	4	4	1095	9					
11	6810 X	6408	-0-	-402	-0-	782	1	5555	3	Y	1174	1172	0	12
12	7037 X	6804	-0-	-233	-0-	29	4	1291	9					
01	7657 X	5743	-0-	-1914	-0-	733	1	4662	3	Y	914	914	0	12
02	7163 X	5666	-0-	-1497	-0-	8	4	1005	9					
						698	1	4897	3	Y	1067	1061	0	18
						35	4	1174	9					
						610	1	4187	3	Y	814	818	0	14
						51	4	895	9					
						665	1	4148	3	Y	754	758	0	10
						24	4	829	9					
ALEXANDER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271811		COMPL. DATE 12/03/2013		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13090		- 19791		
09	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	154	1	7401	3	Y	318	318	0	-0-
10	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	350	9	8641	3	Y	246	246	0	-0-
11	4230 X	3390	-0-	-840	-0-	274	1	3140	3	Y	168	168	0	-0-
12	6324 X	1228	-0-	-5096	-0-	271	9	986	3	Y	202	202	0	-0-
01	6324 X	1844	-0-	-4480	-0-	65	1	1574	3	Y	208	208	0	-0-
02	5916 X	941	-0-	-4975	-0-	185	9	605	3	Y	292	292	0	-0-
						20	1							
						222	9							
						41	1							
						229	9							
						15	1							
						321	9							
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271812		COMPL. DATE 11/15/2013		TOTAL DEPTH 12985		PERF.13215		- 18566		
09	4410 X	2675	-0-	-1735	-0-	2398	3	277	9	Y	252	252	0	-0-
10	4526 X	2668	-0-	-1858	-0-	2467	3	201	9	Y	183	183	0	-0-
11	3270 X	2711	-0-	-559	-0-	2500	3	211	9	Y	192	192	0	-0-
12	3007 X	2617	-0-	-390	-0-	2415	3	202	9	Y	184	184	0	-0-
01	2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2181	3	256	9	Y	233	233	0	-0-
02	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4198	3	301	9	Y	274	274	0	-0-
RIDLEY 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12795		PERF.12936		- 19201		
09	3030 X	2587	-0-	-443	-0-	1747	3	840	9	Y	764	764	0	-0-
10	2883 X	2200	-0-	-683	-0-	1421	3	779	9	Y	708	708	0	-0-
11	2790 X	2565	-0-	-225	-0-	1760	3	805	9	Y	732	732	0	-0-
12	2666 X	2293	-0-	-373	-0-	1494	3	799	9	Y	726	726	0	-0-
01	2666 X	2377	-0-	-289	-0-	1574	3	803	9	Y	730	730	0	-0-
02	2494 X	2059	-0-	-435	-0-	1285	3	774	9	Y	704	704	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

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	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	150	1	2065	3	Y	328	328	0
						361	9						-0-
10	1922 N	1546	-0-	-376	-0-	85	1	1117	3	Y	313	313	0
						344	9						-0-
11	1980 N	1799	-0-	-181	-0-	108	1	1349	3	Y	311	311	0
						342	9						-0-
12	2046 N	1617	-0-	-429	-0-	72	1	1169	3	Y	342	342	0
						376	9						-0-
01	1550 N	601	-0-	-949	-0-	3	1	187	3	Y	374	374	0
						411	9						-0-
02	1711 N	1432	-0-	-279	-0-	79	1	982	3	Y	337	337	0
						371	9						-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-		-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	1	1	0
11	2670 X	20	-0-	-2650	-0-	6	3	14	9	Y	13	13	0
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	41	41	0
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	0
02	29 X	12	-0-	-17	-0-	4	3	8	9	Y	7	7	0

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

09	2040 N	2036	-0-	-4	-0-	204	1	1351	3	Y	437	437	0
						481	9						-0-
10	2294 N	2234	-0-	-60	-0-	218	1	1585	3	Y	392	392	0
						431	9						-0-
11	2040 N	496	-0-	-1544	-0-	109	3	387	9	Y	352	352	0
12	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	179	1	1333	3	Y	423	423	0
						465	9						-0-
01	2604 X	1656	-0-	-948	-0-	156	1	1152	3	Y	316	316	0
						348	9						-0-
02	2436 X	1928	-0-	-508	-0-	158	1	1320	3	Y	409	409	0
						450	9						-0-

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

09	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	457	1	2769	3	Y	375	375	0
						413	9						-0-
10	2418 X	2027	-0-	-391	-0-	297	1	1465	3	Y	241	241	0
						265	9						-0-
11	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	402	1	2501	3	Y	419	419	0
						461	9						-0-
12	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	668	1	3785	3	Y	649	649	0
						714	9						-0-
01	3596 X	3333	-0-	-263	-0-	274	1	2653	3	Y	369	369	0
						406	9						-0-
02	3364 X	2986	-0-	-378	-0-	431	1	2136	3	Y	381	381	0
						419	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013			TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	54	54	0	-0-
						59	9					
10	124 N	30	-0-	-94	-0-	8	3	Y	20	20	0	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	32	3	Y	49	49	0	-0-
12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3	Y	-0-			-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	13	3	Y	2	2	0	-0-
02	87 N	32	-0-	-55	-0-	1	1	Y	13	13	0	-0-
						14	9					

SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071			
09	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	180	1	Y	447	447	0	-0-
						492	9					
10	1829 N	1375	-0-	-454	-0-	136	1	Y	239	239	0	-0-
						263	9					
11	1920 N	117	-0-	-1803	-0-	21	3	Y	87	87	0	-0-
12	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	387	387	0	-0-
01	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	409	409	0	-0-
02	2465 X	-0-	-0-	-2465	-0-			Y	260	260	0	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173			
09	6090 X	3645	-0-	-2445	-0-	419	1	Y	480	480	0	-0-
						528	9					
10	6293 X	3407	-0-	-2886	-0-	361	1	Y	437	437	0	-0-
						481	9					
11	6090 X	531	-0-	-5559	-0-	96	3	Y	395	395	0	-0-
12	3813 X	3440	-0-	-373	-0-	371	1	Y	453	453	0	-0-
						498	9					
01	5084 X	3129	-0-	-1955	-0-	322	1	Y	486	486	0	-0-
						535	9					
02	4901 X	2984	-0-	-1917	-0-	284	1	Y	427	427	0	-0-
						470	9					

MENSIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766			
09	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	144	1	Y	436	436	0	-0-
						480	9					
10	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	95	1	Y	393	393	0	-0-
						432	9					
11	2010 N	1730	-0-	-280	-0-	98	1	Y	368	368	0	-0-
						405	9					
12	2170 N	1675	-0-	-495	-0-	75	1	Y	375	375	0	-0-
						413	9					
01	1767 N	939	-0-	-828	-0-	31	1	Y	367	367	0	-0-
						404	9					
02	1624 N	511	-0-	-1113	-0-	4	1	Y	328	328	0	-0-
						361	9					

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014			TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061			
09	1920 X	1010	-0-	-910	-0-	838	3	Y	156	156	0	-0-
10	2201 X	1398	-0-	-803	-0-	1258	3	Y	127	127	0	-0-
11	2130 X	1747	-0-	-383	-0-	1481	3	Y	242	242	0	-0-
12	2201 X	412	-0-	-1789	-0-	381	3	Y	28	28	0	-0-
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2440	3	Y	350	350	0	-0-
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	1805	3	Y	216	216	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431		
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	1590 N	1175	-0-	-415	-0-	18 1	881 3	Y	251	251 0	-0-
						276 9					
10	1302 N	1055	-0-	-247	-0-	20 1	682 3	Y	321	321 0	-0-
						353 9					
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	15 1	755 3	Y	318	318 0	-0-
						350 9					
12	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	13 1	666 3	Y	295	295 0	-0-
						325 9					
01	1054 N	353	-0-	-701	-0-	57 3	296 9	Y	269	269 0	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	22 1	787 3	Y	312	312 0	-0-
						343 9					

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341		
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	61 3	670 9	Y	609	609 0	-0-
10	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	53 1	1774 3	Y	851	851 0	-0-
						936 9					
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	42 1	2123 3	Y	670	670 0	-0-
						737 9					
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	43 1	2156 3	Y	774	774 0	-0-
						851 9					
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	25 1	1129 3	Y	593	593 0	-0-
						652 9					
02	812 N	334	-0-	-478	-0-	60 3	274 9	Y	249	249 0	-0-

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015			TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461		
09	5610 X	3587	-0-	-2023	-0-	3426 3	161 9	Y	146	146 0	-0-
10	4495 X	322	-0-	-4173	-0-	234 3	88 9	Y	80	80 0	-0-
11	4530 X	1954	-0-	-2576	-0-	1935 3	19 9	Y	17	17 0	-0-
12	4681 X	1567	-0-	-3114	-0-	1567 3		Y	-0-		-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-		-0-
02	3480 X	2634	-0-	-846	-0-	2634 3		Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014		TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511									
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					
09		6240 X	5148	-0-	-1092	-0-	90 1	4380 3	Y	616	616 0	-0-					
							678 9										
10		6448 X	4008	-0-	-2440	-0-	96 1	3111 3	Y	728	728 0	-0-					
							801 9										
11		6180 X	3824	-0-	-2356	-0-	62 1	3093 3	Y	608	608 0	-0-					
							669 9										
12		6386 X	3553	-0-	-2833	-0-	63 1	2906 3	Y	531	531 0	-0-					
							584 9										
01		6386 X	4111	-0-	-2275	-0-	88 1	3395 3	Y	571	571 0	-0-					
							628 9										
02		4959 X	3458	-0-	-1501	-0-	84 1	2768 3	Y	551	551 0	-0-					
							606 9										
LIVE OAK PARTNERS 02										WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581	
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-			Y	-0-		-0-					
10		4557 X	1878	-0-	-2679	-0-	1350 3	528 9	Y	480	480 0	-0-					
11		4380 X	1858	-0-	-2522	-0-	1079 3	779 9	Y	708	708 0	-0-					
12		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	1074 3	692 9	Y	629	629 0	-0-					
01		2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	1854 3	927 9	Y	843	843 0	-0-					
02		1798 X	230	-0-	-1568	-0-	174 3	56 9	Y	51	51 0	-0-					
LIVE OAK PARTNERS 02										WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598	
09		2730 X	2681	-0-	-49	-0-	2428 3	253 9	Y	230	230 0	-0-					
10		9324 X	9324	-0-	-0-	-0-	8559 3	765 9	Y	695	695 0	-0-					
11		3840 X	1899	-0-	-1941	-0-	1680 3	219 9	Y	199	199 0	-0-					
12		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	6975 3	361 9	Y	328	328 0	-0-					
01		10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	9402 3	928 9	Y	844	844 0	-0-					
02		6090 X	1045	-0-	-5045	-0-	999 3	46 9	Y	42	42 0	-0-					
LIVE OAK PARTNERS 02										WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931	
09		1020 N	124	-0-	-896	-0-	57 3	67 9	Y	61	61 0	-0-					
10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	244 3	238 9	Y	216	216 0	-0-					
11		450 N	133	-0-	-317	-0-	81 3	52 9	Y	47	47 0	-0-					
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	47 3	127 9	Y	115	115 0	-0-					
01		496 N	437	-0-	-59	-0-	61 3	376 9	Y	342	342 0	-0-					
02		116 N	82	-0-	-34	-0-	7 3	75 9	Y	68	68 0	-0-					
MAY B UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348	
09		7350 X	1729	-0-	-5621	-0-	367 1	1247 3	Y	101	101 0	2					
							4 4	111 9									
10		6386 X	1807	-0-	-4579	-0-	361 1	1272 3	Y	148	147 0	3					
							11 4	163 9									
11		6180 X	1597	-0-	-4583	-0-	405 1	1039 3	Y	133	133 0	3					
							7 4	146 9									
12		2480 X	1579	-0-	-901	-0-	408 1	1021 3	Y	125	126 0	2					
							12 4	138 9									
01		1829 X	1463	-0-	-366	-0-	296 1	1026 3	Y	119	119 0	2					
							10 4	131 9									
02		1682 X	1546	-0-	-136	-0-	294 1	1117 3	Y	115	114 0	3					
							8 4	127 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																	
FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
09	2610 X	1993	-0-	-617	-0-	1846	3	147	9	Y	134	134	0		-0-				
10	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3649	3	306	9	Y	278	278	0		-0-				
11	3570 X	2578	-0-	-992	-0-	2380	3	198	9	Y	180	180	0		-0-				
12	3689 X	2293	-0-	-1396	-0-	2060	3	233	9	Y	212	212	0		-0-				
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-				-0-				
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-				-0-				
CHILDREN'S WESTON UNIT										WELL #:	3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11919	PERF.	12303 - 18667
09	6960 X	2154	-0-	-4806	-0-	631	1	1477	3	Y	30	33	0		-0-				
						13	4	33	9										
10	6324 X	915	-0-	-5409	-0-	216	1	688	3	Y	7	7	0		-0-				
						3	4	8	9										
11	3840 X	28	-0-	-3812	-0-	9	1	18	3	Y	1	1	0		-0-				
						1	9												
12	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	855	1	5611	3	Y	1025	1017	0		8				
						10	4	1128	9										
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	751	1	6206	3	Y	637	638	0		7				
						58	4	701	9										
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-					Y	-0-	7	0		-0-				
MAY B UNIT										WELL #:	2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.	12535 - 16479
09	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	491	1	3662	3	Y	651	646	0		11				
						7	4	716	9										
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	477	1	3349	3	Y	353	357	0		7				
						15	4	388	9										
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	462	1	2507	3	Y	556	551	0		12				
						8	4	612	9										
12	5053 X	3555	-0-	-1498	-0-	470	1	2561	3	Y	464	468	0		8				
						14	4	510	9										
01	5053 X	2461	-0-	-2592	-0-	319	1	1736	3	Y	358	359	0		7				
						12	4	394	9										
02	4727 X	1595	-0-	-3132	-0-	368	1	832	3	Y	350	347	0		10				
						10	4	385	9										
MAY B UNIT										WELL #:	5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12634 - 16345
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-				
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	321	1	626	3	Y	-0-				-0-				
						9	4												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-				
02	899 X	92	-0-	-807	-0-	41	1	50	3	Y	-0-				-0-				
						1	4												
THREE SISTERS 01										WELL #:	17H	RRCID ->	273013	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	12530 - 16921
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2783	3	229	9	Y	208	208	0		-0-
10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3042	3	249	9	Y	226	226	0		-0-
11	3060 X	2641	-0-	-419	-0-	2461	3	180	9	Y	164	164	0		-0-
12	3162 X	1291	-0-	-1871	-0-	1190	3	101	9	Y	92	92	0		-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-				-0-
02	3074 X	2561	-0-	-513	-0-	2561	3			Y	-0-				-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174						
09	1920 X	1498	-0-	-422	-0-	370	1	959	3	Y	147	146	0		7
						7	4	162	9						
10	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	463	1	855	3	Y	126	127	0		6
						13	4	139	9						
11	1560 X	1522	-0-	-38	-0-	500	1	742	3	Y	225	221	0		10
						32	4	248	9						
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	630	1	683	3	Y	341	336	0		15
						92	4	375	9						
01	1550 X	1401	-0-	-149	-0-	527	1	722	3	Y	113	122	0		6
						28	4	124	9						
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	532	1	673	3	Y	299	290	0		15
						12	4	329	9						

FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236						
09	6240 X	2452	-0-	-3788	-0-	216	1	2123	3	Y	98	97	0		5
						5	4	108	9						
10	4185 X	3734	-0-	-451	-0-	260	1	3306	3	Y	145	143	0		7
						8	4	160	9						
11	3810 X	3236	-0-	-574	-0-	291	1	2801	3	Y	112	114	0		5
						21	4	123	9						
12	3596 X	3091	-0-	-505	-0-	346	1	2527	3	Y	152	150	0		7
						51	4	167	9						
01	3720 X	3695	-0-	-25	-0-	393	1	3021	3	Y	235	230	0		12
						22	4	259	9						
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	522	1	2819	3	Y	141	146	0		7
						12	4	155	9						

FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199						
09	3450 X	3108	-0-	-342	-0-	527	1	2432	3	Y	126	128	0		6
						10	4	139	9						
10	3348 X	3029	-0-	-319	-0-	607	1	2141	3	Y	240	235	0		11
						17	4	264	9						
11	2670 X	2603	-0-	-67	-0-	715	1	1746	3	Y	87	94	0		4
						46	4	96	9						
12	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	783	1	1776	3	Y	236	230	0		10
						115	4	260	9						
01	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	872	1	1735	3	Y	252	249	0		13
						47	4	277	9						
02	3016 X	2808	-0-	-208	-0-	715	1	1838	3	Y	217	219	0		11
						16	4	239	9						

CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851						
09	2370 X	1540	-0-	-830	-0-	1191	3	349	9	Y	317	317	0		-0-
10	2449 X	2218	-0-	-231	-0-	1654	3	564	9	Y	513	513	0		-0-
11	2370 X	2339	-0-	-31	-0-	1496	3	843	9	Y	766	766	0		-0-
12	2263 X	2148	-0-	-115	-0-	1328	3	820	9	Y	745	745	0		-0-
01	2449 X	1761	-0-	-688	-0-	1260	3	501	9	Y	455	455	0		-0-
02	2291 X	1317	-0-	-974	-0-	955	3	362	9	Y	329	329	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1770 X	1209	-0-	-561	-0-	1117	3	92	9	Y	84	84	0
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3198	3	295	9	Y	268	268	0
11	4020 X	2654	-0-	-1366	-0-	2411	3	243	9	Y	221	221	0
12	4154 X	1627	-0-	-2527	-0-	1293	3	334	9	Y	304	304	0
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-		-0-
02	3277 X	1298	-0-	-1979	-0-	1298	3			Y	-0-		-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	3100 N	7824	-0-	4724	4724	460	1	6694	3	Y	602	598	0
						8	4	662	9				4
11	3000 N	8400	-0-	5400	10124	671	1	6824	3	Y	809	807	0
						15	4	890	9				6
12	3100 N	6728	-0-	3628	13752	597	1	5266	3	Y	779	779	0
						8	4	857	9				6
01	19840 X	6088	-0-	-13752	-0-	590	1	4593	3	Y	782	779	0
						45	4	860	9				9
02	8120 X	4900	-0-	-3220	-0-	506	1	3187	3	Y	1087	1083	0
						11	4	1196	9				13

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

09	570 N	220	-0-	-350	-0-	12	1	175	3	Y	30	30	0
						33	9						-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	Y	111	111	0
						122	9						-0-
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	24	1	299	3	Y	38	38	0
						42	9						-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	Y	122	122	0
						134	9						-0-
01	496 N	331	-0-	-165	-0-	19	1	237	3	Y	68	68	0
						75	9						-0-
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	25	1	269	3	Y	36	36	0
						40	9						-0-

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	1379 X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	1			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	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										
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015			TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695			
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
09	10260 X	5148	-0-	-5112	-0-	457 1	3761 3	Y	836	842 0		7
						10 4	920 9					
10	9207 X	4189	-0-	-5018	-0-	436 1	3067 3	Y	618	621 0		4
						6 4	680 9					
11	8910 X	801	-0-	-8109	-0-	194 1	415 3	Y	171	174 0		1
						4 4	188 9					
12	7223 X	3251	-0-	-3972	-0-	490 1	2272 3	Y	439	437 0		3
						6 4	483 9					
01	5797 X	2527	-0-	-3270	-0-	483 1	1593 3	Y	377	376 0		4
						36 4	415 9					
02	4988 X	2519	-0-	-2469	-0-	471 1	1666 3	Y	339	339 0		4
						9 4	373 9					

MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154			
09	13320 X	12579	-0-	-741	-0-	657 1	11831 3	Y	73	83 0		1
						11 4	80 9					
10	12493 X	12375	-0-	-118	-0-	737 1	10857 3	Y	687	675 0		13
						25 4	756 9					
11	13800 X	9447	-0-	-4353	-0-	634 1	8077 3	Y	656	655 0		14
						14 4	722 9					
12	14260 X	8220	-0-	-6040	-0-	603 1	6995 3	Y	548	552 0		10
						19 4	603 9					
01	14260 X	4897	-0-	-9363	-0-	413 1	3819 3	Y	590	589 0		11
						16 4	649 9					
02	12151 X	774	-0-	-11377	-0-	112 1	1 3	Y	598	592 0		17
						3 4	658 9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991			
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	48 3	88 9	Y	80	80 0		-0-
						1 1	283 3	Y	177	177 0		-0-
10	293 X	293	-0-	-0-	-0-	133 3	160 9	Y	145	145 0		-0-
						1 1	283 3	Y	177	177 0		-0-
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	195 9						-0-
						50 3	23 9	Y	21	21 0		-0-
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	2 1	387 3	Y	228	228 0		-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	251 9						-0-
						6 1	994 3	Y	138	138 0		-0-
						152 9						-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171			
09	3 X	3	-0-	-0-	-0-	2 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	156	156 0		-0-
01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	9 3	122 9	Y	111	111 0		-0-
02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	28 3	62 9	Y	56	56 0		-0-

HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116			
09	3000 X	2908	-0-	-92	-0-	2642 3	266 9	Y	242	242 0		-0-
10	2976 X	2593	-0-	-383	-0-	2351 3	242 9	Y	220	220 0		-0-
11	2880 X	2451	-0-	-429	-0-	2210 3	241 9	Y	219	219 0		-0-
12	3007 X	1828	-0-	-1179	-0-	1657 3	171 9	Y	155	155 0		-0-
01	3007 X	1357	-0-	-1650	-0-	1203 3	154 9	Y	140	140 0		-0-
02	2813 X	2727	-0-	-86	-0-	2506 3	221 9	Y	201	201 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121								
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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	171	3	251	9	Y	228	228	0			-0-
01	149	X	149	-0-	-0-	43	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
02	98	X	98	-0-	-0-	14	3	84	9	Y	76	76	0			-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410								
09	3630	X	724	-0-	-2906	-0-	368	1	1	3	Y	316	315	0		15
							7	4	348	9						
10	2759	X	540	-0-	-2219	-0-	303	1	8	4	Y	208	213	0		10
							229	9								
11	2670	X	706	-0-	-1964	-0-	382	1	24	4	Y	273	271	0		12
							300	9								
12	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	730	1	2611	3	Y	390	385	0		17
							107	4	429	9						
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	516	1	1533	3	Y	1602	1535	0		84
							28	4	1762	9						
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	579	1	3070	3	Y	305	374	0		15
							14	4	336	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762								
09	6330	X	738	-0-	-5592	-0-	372	1	18	3	Y	311	310	0		5
							6	4	342	9						
10	6541	X	4105	-0-	-2436	-0-	550	1	2630	3	Y	832	823	0		14
							10	4	915	9						
11	6330	X	1382	-0-	-4948	-0-	685	1	26	3	Y	596	598	0		12
							15	4	656	9						
12	2511	X	1435	-0-	-1076	-0-	687	1	13	4	Y	668	668	0		12
							735	9								
01	4092	X	1332	-0-	-2760	-0-	756	1	15	3	Y	478	478	0		12
							35	4	526	9						
02	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	862	1	4339	3	Y	564	564	0		12
							16	4	620	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LISK A 01 WELL #: 09H RRCID -> 274646 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681

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			
09	1740 N	1628	-0-	-112	-0-	181	1	1119	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
10	1767 N	1749	-0-	-18	-0-	236	1	1181	3	Y	302	302	0	-0-
						332	9							
11	1890 N	1558	-0-	-332	-0-	175	1	1101	3	Y	256	256	0	-0-
						282	9							
12	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	190	1	964	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
01	1736 N	1502	-0-	-234	-0-	119	1	1050	3	Y	303	303	0	-0-
						333	9							
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	204	1	1011	3	Y	300	300	0	-0-
						330	9							

LISK A 01 WELL #: 11H RRCID -> 274647 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841

09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	55	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	165	1	1010	3	Y	163	163	0	-0-
						179	9							
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	82	82	0	-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	291	1	1442	3	Y	221	221	0	-0-
						243	9							

LISK A 01 WELL #: 02H RRCID -> 275061 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871

09	3960 X	2920	-0-	-1040	-0-	359	1	2173	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							
10	4092 X	852	-0-	-3240	-0-	167	3	685	9	Y	623	623	0	-0-
11	3960 X	1202	-0-	-2758	-0-	111	1	753	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	655	1	3329	3	Y	431	431	0	-0-
						474	9							
01	4092 X	2476	-0-	-1616	-0-	138	1	1556	3	Y	711	711	0	-0-
						782	9							
02	2813 X	1754	-0-	-1059	-0-	176	1	1083	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							

LISK A 01 WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491

09	2370 X	1263	-0-	-1107	-0-	165	1	985	3	Y	103	103	0	-0-
						113	9							
10	2449 X	110	-0-	-2339	-0-	14	1	72	3	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	344	1	1999	3	Y	125	125	0	-0-
						138	9							
12	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	354	1	1801	3	Y	119	119	0	-0-
						131	9							
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	652	1	5840	3	Y	160	160	0	-0-
						176	9							
02	2378 X	1302	-0-	-1076	-0-	180	1	958	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13560 - 19211				
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	870 X	850	-0-	-20	-0-	86	1	545	3	Y	199	199	0	-0-
						219	9							
10	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	211	1	1040	3	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	903	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
12	868 X	720	-0-	-148	-0-	76	1	467	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	1	1	0	-0-
02	1392 X	586	-0-	-806	-0-	78	1	384	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
KRANER UNIT B				WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12911		PERF.12687 - 18214		
09	9840 X	1595	-0-	-8245	-0-	88	1	1421	3	Y	76	74	0	4
						2	4							
10	8494 X	1712	-0-	-6782	-0-	107	1	1529	3	Y	65	66	0	3
						4	4							
11	8190 X	778	-0-	-7412	-0-	106	1	618	3	Y	43	44	0	2
						7	4							
12	4433 X	1926	-0-	-2507	-0-	135	1	1691	3	Y	73	72	0	3
						20	4							
01	3906 X	2588	-0-	-1318	-0-	221	1	2196	3	Y	144	139	0	8
						13	4							
02	6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	426	1	6084	3	Y	171	171	0	8
						12	4							
LISKA 01				WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015		TOTAL DEPTH 13354		PERF.13530 - 19081		
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	95	1	588	3	Y	131	131	0	-0-
						144	9							
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	164	1	805	3	Y	124	124	0	-0-
						136	9							
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	107	1	672	3	Y	133	133	0	-0-
						146	9							
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	386	1	2048	3	Y	149	149	0	-0-
						164	9							
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	297	1	2628	3	Y	71	71	0	-0-
						78	9							
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	7	7	0	-0-
THREE SISTERS 01				WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12802		PERF.12949 - 20100		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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													
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	681 X	681	-0-	-0-	-0-	305	1	2	4	Y	340	330	0		15
						374	9								
10	651 X	623	-0-	-28	-0-	541	1	4	4	Y	71	83	0		3
						78	9								
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	592	1	875	3	Y	454	438	0		19
						13	4	499	9						
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	681	1	848	3	Y	460	457	0		22
						6	4	506	9						
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	771	1	407	3	Y	448	444	0		26
						27	4	493	9						
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	756	1	720	3	Y	458	462	0		22
						9	4	504	9						
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467					
09	2220 X	1265	-0-	-955	-0-	794	1	1	3	Y	423	415	0		18
						5	4	465	9						
10	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	727	1	6	4	Y	425	424	0		19
						468	9								
11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	920	1	1446	3	Y	7	26	0		-0-
						20	4	8	9						
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	994	1	1523	3	Y	1	1	0		-0-
						9	4	1	9						
01	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	956	1	976	3	Y	47	44	0		3
						33	4	52	9						
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	909	1	1369	3	Y	28	30	0		1
						11	4	31	9						
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391					
09	1890 N	1250	-0-	-640	-0-	573	1	168	3	Y	459	465	0		20
						4	4	505	9						
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	600	1	487	3	Y	434	435	0		19
						5	4	477	9						
11	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	510	1	225	3	Y	299	305	0		13
						10	4	329	9						
12	1302 N	864	-0-	-438	-0-	513	1	19	3	Y	298	297	0		14
						4	4	328	9						
01	1581 N	610	-0-	-971	-0-	379	1	13	4	Y	198	201	0		11
						218	9								
02	1044 N	310	-0-	-734	-0-	282	1	3	4	Y	23	33	0		1
						25	9								
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189					
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	182	3	76	9	Y	69	69	0		-0-
						147	3	337	9	Y	306	306	0		-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	297	3	166	9	Y	151	151	0		-0-
						20	3	352	9	Y	320	320	0		-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	297	3	166	9	Y	151	151	0		-0-
						20	3	352	9	Y	320	320	0		-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	3	352	9	Y	320	320	0		-0-
						272	3	430	9	Y	391	391	0		-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	272	3	430	9	Y	391	391	0		-0-
						310	3	527	9	Y	479	479	0		-0-
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	310	3	527	9	Y	479	479	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11070 X	861	-0-	-10209	-0-	587 1	12 4	Y	238	237 0		2
10	9641 X	1657	-0-	-7984	-0-	262 9	315 1	Y	81	82 0		1
11	9330 X	362	-0-	-8968	-0-	4 4	1249 3	Y	170	170 0		1
12	8804 X	5670	-0-	-3134	-0-	172 1	3 4	Y	236	235 0		2
01	1643 X	778	-0-	-865	-0-	187 9	4738 3	Y	43	44 0		1
02	1537 X	482	-0-	-1055	-0-	664 1	260 9	Y	24	25 0		-0-
						8 4	652 3					
						73 1	47 9					
						447 1	1 3	Y				
						8 4	26 9					

FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691				
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	286 1	10 3	Y	-0-			-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-	48 4		Y	-0-			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	191	-0-	191	191	121 1	6 4	Y	58	43 0		15
						64 9						

FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727				
09	7674 X	7674	-0-	-0-	-0-	644 1	6088 3	Y	759	454 0		305
10	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	107 4	835 9	Y	695	760 0		240
11	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	731 1	9712 3	Y	827	797 0		270
12	7936 X	6556	-0-	-1380	-0-	68 4	765 9	Y	1054	935 0		389
01	11284 X	7644	-0-	-3640	-0-	548 1	3731 3	Y	1006	1057 0		338
02	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	51 4	910 9	Y	752	896 0		194
						681 1	4669 3	Y				
						47 4	1159 9					
						733 1	5715 3	Y				
						89 4	1107 9					
						983 1	9205 3	Y				
						48 4	827 9					

FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

09	821 X	821	-0-	-0-	-0-	564 1	229 3	11 4	17 9	Y	15	16	0			-0-
10	775 X	190	-0-	-585	-0-	187 1	2 4	1 9		Y	1	1	0			-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023 X	188	-0-	-835	-0-	8 1	143 3	1 4	36 9	Y	33	33	0			-0-
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	517 1	65 3	9 4	303 9	Y	275	272	0			3

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	65 1	407 3			Y	-0-					-0-
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	127 1	881 3			Y	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	76 1	502 3			Y	-0-					-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	75 1	559 3			Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

09	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	556 1	2095 3	12 4	527 9	Y	479	475	0			4
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	641 1	3061 3	8 4	532 9	Y	484	485	0			3
11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	571 1	5412 3	13 4	389 9	Y	354	354	0			3
12	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	345 1	1199 3	4 4	146 9	Y	133	135	0			1
01	4247 X	2627	-0-	-1620	-0-	257 1	2151 3	20 4	199 9	Y	181	180	0			2
02	11094 X	11094	-0-	-0-	-0-	775 1	9695 3	19 4	605 9	Y	550	545	0			7

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

09	1350 X	1197	-0-	-153	-0-	848 1	73 3	6 4	270 9	Y	245	247	0			11
10	1271 X	442	-0-	-829	-0-	373 1	3 4	66 9		Y	60	68	0			3
11	1230 X	318	-0-	-912	-0-	312 1	6 4			Y	-0-	3	0			-0-
12	1240 X	892	-0-	-348	-0-	751 1	82 3	6 4	53 9	Y	48	46	0			2
01	1240 X	1090	-0-	-150	-0-	736 1	4 3	25 4	325 9	Y	295	280	0			17
02	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	788 1	151 3	9 4	227 9	Y	206	213	0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564					
09	1200 X	882	-0-	-318	-0-	601 1	33 3	4 4	244 9	Y	222	227 0			10
10	1240 X	894	-0-	-346	-0-	625 1	8 3	5 4	256 9	Y	233	233 0			10
11	1740 X	1087	-0-	-653	-0-	571 1	164 3	11 4	341 9	Y	310	307 0			13
12	1798 X	1052	-0-	-746	-0-	591 1	125 3	4 4	332 9	Y	302	300 0			15
01	1798 X	1210	-0-	-588	-0-	662 1	254 3	23 4	271 9	Y	246	247 0			14
02	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	596 1	230 3	7 4	244 9	Y	222	225 0			11
DEBILL 01		WELL #: 13H		RRCID -> 276622		COMPL. DATE 05/21/2015				TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222					
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	117 1	769 3	333 9		Y	303	303 0			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	46 1	231 3	43 9		Y	39	39 0			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	1054 N	410	-0-	-644	-0-	10 1	50 3	350 9		Y	318	318 0			-0-
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	19 3	33 9			Y	30	30 0			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	99 3	166 9			Y	151	151 0			-0-
DEBILL 01		WELL #: 14H		RRCID -> 276625		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	19 3	4 9		Y	4	4 0			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3			Y	-0-				-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	21 3	12 9		Y	11	11 0			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4 0			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2	2 0			-0-
KRANER UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 276674		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812					
09	3570 X	2477	-0-	-1093	-0-	303 1	2072 3	6 4	96 9	Y	87	87 0			4
10	3596 X	2322	-0-	-1274	-0-	241 1	1950 3	7 4	124 9	Y	113	112 0			5
11	3450 X	1463	-0-	-1987	-0-	267 1	1040 3	18 4	138 9	Y	125	124 0			6
12	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	899 1	2000 3	132 4	84 9	Y	76	79 0			3
01	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	656 1	1535 3	35 4	83 9	Y	75	74 0			4
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	523 1	2255 3	12 4	50 9	Y	45	47 0			2

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT C		WELL #: 7H		RRCID -> 276747		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340			
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	7170 X	4101	-0-	-3069	-0-	730 1	2608 3	Y	680	692 0	6
10	8122 X	2175	-0-	-5947	-0-	15 4	748 9	Y	393	396 0	3
11	7800 X	2789	-0-	-5011	-0-	576 1	1160 3	Y	359	359 0	3
12	8060 X	3120	-0-	-4940	-0-	7 4	432 9	Y	712	710 0	5
01	6262 X	2717	-0-	-3545	-0-	357 1	2030 3	Y	698	695 0	8
02	3973 X	3064	-0-	-909	-0-	7 4	395 9	Y	884	881 0	11
						662 1	1668 3	Y			
						7 4	783 9	Y			
						373 1	1548 3	Y			
						28 4	768 9	Y			
						518 1	1564 3	Y			
						10 4	972 9	Y			

MOBIL UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549			
09	810 N	293	-0-	-517	-0-	131 1	1 3	Y	144	146 0	1
10	558 N	436	-0-	-122	-0-	3 4	158 9	Y	290	289 0	2
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	116 1	1 4	Y	251	251 0	2
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	319 9	2 4	Y	224	224 0	2
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	101 1	1 4	Y	227	226 0	3
02	348 N	198	-0-	-150	-0-	276 9	1 3	Y	6	9 0	-0-
						110 1	1 4	Y			
						246 9	244 3	Y			
						91 1	250 9	Y			
						7 4	1 3	Y			
						187 1	7 9	Y			
						3 4					

MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505			
09	4950 X	4579	-0-	-371	-0-	334 1	3307 3	Y	845	850 0	7
10	5146 X	3568	-0-	-1578	-0-	8 4	930 9	Y	795	797 0	5
11	4950 X	3589	-0-	-1361	-0-	297 1	2392 3	Y	886	884 0	7
12	5115 X	3900	-0-	-1215	-0-	4 4	875 9	Y	1026	1025 0	8
01	4805 X	1727	-0-	-3078	-0-	303 1	2305 3	Y	475	477 0	6
02	4437 X	3918	-0-	-519	-0-	6 4	975 9	Y	655	653 0	8
						308 1	2459 3	Y			
						4 4	1129 9	Y			
						153 1	1039 3	Y			
						12 4	523 9	Y			
						322 1	2868 3	Y			
						7 4	721 9	Y			

MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	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										
SCHEDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541			
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
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	25	-0-	-254	-0-	3	1	21	3	Y	1 0	-0-
						1	9					
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	Y	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	1 0	-0-
						1	9					
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	3 0	-0-
						3	9					
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-	-0-

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 22H		RRCID -> 276908		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	78	3	35	9	Y	32 0	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	9	Y	15 0	-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	19	3	84	9	Y	76 0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402			
09	462 X	462	-0-	-0-	-0-	135	3	327	9	Y	297 0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552			
09	104 X	104	-0-	-0-	-0-	93	3	11	9	Y	10 0	-0-
10	209 X	209	-0-	-0-	-0-	196	3	13	9	Y	12 0	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	89	3	14	9	Y	13 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	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												
IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532						
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			
09	2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	1960	3	262	9	Y	238	238	0	-0-
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3821	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
11	3150 X	589	-0-	-2561	-0-	418	3	171	9	Y	155	155	0	-0-
12	3255 X	2895	-0-	-360	-0-	2160	3	735	9	Y	668	668	0	-0-
01	3255 X	2532	-0-	-723	-0-	1892	3	640	9	Y	582	582	0	-0-
02	3045 X	2023	-0-	-1022	-0-	1568	3	455	9	Y	414	414	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676						
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	84	1	2	4	Y	241	238	0	12
						265	9							
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	103	1	3	4	Y	209	211	0	10
						230	9							
11	300 N	249	-0-	-51	-0-	73	1	5	4	Y	155	158	0	7
						171	9							
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	190	1	177	3	Y	280	275	0	12
						28	4	308	9					
01	341 N	263	-0-	-78	-0-	217	1	11	4	Y	32	42	0	2
						35	9							
02	348 X	188	-0-	-160	-0-	88	1	1	3	Y	88	86	0	4
						2	4	97	9					

FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755						
09	630 N	59	-0-	-571	-0-	58	1	1	4	Y	-0-	1	0	-0-
10	651 N	29	-0-	-622	-0-	28	1	1	4	Y	-0-			-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	343	1	18	4	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
02	T. A.	175	-0-	175	175	171	1	4	4	Y	-0-			-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828						
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	88	1	1	3	Y	144	144	0	7
						2	4	158	9					
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	97	1	3	4	Y	110	112	0	5
						121	9							
11	300 N	125	-0-	-175	-0-	112	1	7	4	Y	5	10	0	-0-
						6	9							
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	614	1	1024	3	Y	488	467	0	21
						90	4	537	9					
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	509	1	27	4	Y	502	497	0	26
						552	9							
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	688	1	1098	3	Y	225	240	0	11
						15	4	248	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:		2H	RRCID -> 277100	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12873	PERF.12609	- 17667	
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	* CODE	EOM BALANCE
09	727 N	727	-0-	-0-	-0-	234 1	423 3	Y	60	60	0		3
10	713 N	330	-0-	-383	-0-	4 4	66 9						
11	600 N	477	-0-	-123	-0-	266 1	7 4	Y	52	53	0		2
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	57 9							
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	291 1	113 3	Y	50	50	0		2
02	696 X	642	-0-	-54	-0-	18 4	55 9						
						347 1	348 3	Y	56	56	0		2
						51 4	62 9						
						247 1	409 3	Y	44	44	0		2
						13 4	48 9						
						201 1	1 3	Y	396	379	0		19
						4 4	436 9						
MAY B UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 277101	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12353	PERF.12535	- 16639	
09	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	341 1	1092 3	Y	846	839	0		14
10	2263 X	1439	-0-	-824	-0-	4 4	931 9						
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	281 1	475 3	Y	614	616	0		12
12	2449 X	1054	-0-	-1395	-0-	8 4	675 9						
01	2449 X	1207	-0-	-1242	-0-	282 1	329 3	Y	567	567	0		12
02	1189 N	265	-0-	-924	-0-	4 4	624 9						
						300 1	225 3	Y	473	477	0		8
						9 4	520 9						
						209 1	351 3	Y	582	579	0		11
						7 4	640 9						
						20 1	83 3	Y	146	153	0		4
						1 4	161 9						
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #:		9H	RRCID -> 277102	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL	DEPTH	12653	PERF.12755	- 17904	
09	1410 X	1228	-0-	-182	-0-	677 1	129 3	Y	379	382	0		16
10	4991 X	1279	-0-	-3712	-0-	5 4	417 9						
11	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	596 1	272 3	Y	369	369	0		16
12	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	5 4	406 9						
01	1271 X	829	-0-	-442	-0-	578 1	8799 3	Y	79	92	0		3
02	9164 X	997	-0-	-8167	-0-	22 4	87 9						
						576 1	7890 3	Y	75	74	0		4
						11 4	83 9						
						664 1	23 4	Y	129	126	0		7
						142 9							
						768 1	6 3	Y	195	193	0		9
						8 4	215 9						
FOSTER UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277121	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.12605	- 18495	
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	96 1	2 4	Y	131	131	0		6
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	144 9							
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	124 1	3 4	Y	112	113	0		5
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	123 9							
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	192 1	12 4	Y	143	142	0		6
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	157 9							
						255 1	1 3	Y	172	171	0		7
						37 4	189 9						
						189 1	10 4	Y	136	136	0		7
						150 9							
						164 1	3 4	Y	118	119	0		6
						130 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7857 X	7857	-0-	-0-	-0-	816	1	5169	3	Y	1695	1665	0		73
						7	4	1865	9						
10	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	634	1	4414	3	Y	1534	1539	0		68
						8	4	1687	9						
11	2250 X	1850	-0-	-400	-0-	268	1	903	3	Y	612	654	0		26
						6	4	673	9						
12	2325 X	529	-0-	-1796	-0-	218	1	2	4	Y	281	293	0		14
						309	9								
01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	619	1	7761	3	Y	400	391	0		23
						26	4	440	9						
02	17539 X	17539	-0-	-0-	-0-	1389	1	15432	3	Y	632	624	0		31
						23	4	695	9						

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

09	600 N	5	-0-	-595	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	1	0		-0-
02	T. A.	1812	-0-	1812	1812	534	1	1096	3	Y	158	153	0		5
						8	4	174	9						

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

09	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1039	1	6123	3	Y	214	214	0		-0-
						235	9								
10	11321 X	11321	-0-	-0-	-0-	1954	1	9143	3	Y	204	204	0		-0-
						224	9								
11	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	1231	1	7077	3	Y	200	200	0		-0-
						220	9								
12	7626 X	1250	-0-	-6376	-0-	145	1	845	3	Y	236	236	0		-0-
						260	9								
01	7874 X	1910	-0-	-5964	-0-	133	1	1356	3	Y	383	383	0		-0-
						421	9								
02	10556 X	1772	-0-	-8784	-0-	215	1	1210	3	Y	315	315	0		-0-
						347	9								

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

09	2820 X	657	-0-	-2163	-0-	522	1	11	4	Y	113	112	0		1
						124	9								
10	2573 X	1819	-0-	-754	-0-	663	1	979	3	Y	154	154	0		1
						8	4	169	9						
11	2490 X	2255	-0-	-235	-0-	624	1	1475	3	Y	132	132	0		1
						11	4	145	9						
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	883	1	3395	3	Y	201	200	0		2
						10	4	221	9						
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	435	1	1013	3	Y	451	448	0		5
						32	4	496	9						
02	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	575	1	1917	3	Y	627	624	0		8
						11	4	690	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	573 N	573	-0-	-0-	-0-	308 1	44 3	6 4	215 9	Y	195	194 0				9
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	542 1	15 4	284 9		Y	258	255 0				12
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	664 1	41 4	297 9		Y	270	270 0				12
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	796 1	117 4	334 9		Y	304	303 0				13
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	559 1	29 4	254 9		Y	231	232 0				12
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	599 1	7 3	13 4	256 9	Y	233	234 0				11

LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015				TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137						
09	5520 X	2519	-0-	-3001	-0-	500 1	1983 3	10 4	26 9	Y	24	182 1				151
10	5022 X	3740	-0-	-1282	-0-	608 1	2946 3	18 4	168 9	Y	153	184 1				120
11	3660 X	2367	-0-	-1293	-0-	430 1	1734 3	28 4	175 9	Y	159					279
12	3782 X	3103	-0-	-679	-0-	710 1	2045 3	104 4	244 9	Y	222					501
01	3782 X	2603	-0-	-1179	-0-	489 1	1800 3	27 4	287 9	Y	261	574 1				188
02	3509 X	74	-0-	-3435	-0-	10 1	1 3	63 9		Y	57					245

LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332						
09	5400 X	4500	-0-	-900	-0-	683 1	3262 3	15 4	540 9	Y	491	491 0				10
10	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	746 1	3718 3	19 4	538 9	Y	489	487 0				12
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	713 1	4230 3	19 4	662 9	Y	602	597 0				17
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	716 1	5705 3	16 4	477 9	Y	434	442 0				9
01	5053 X	3369	-0-	-1684	-0-	349 1	2627 3	12 4	381 9	Y	346	345 0				10
02	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	585 1	4363 3	11 4	524 9	Y	476	471 0				15

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382						
09	540 X	311	-0-	-229	-0-	219 1	27 3	4 4	61 9	Y	55	54 0				3
10	186 X	147	-0-	-39	-0-	122 1	3 4	22 9		Y	20	22 0				1
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	621 1	6 3	39 4	98 9	Y	89	86 0				4
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	285 1	42 4	13 9		Y	12	15 0				1
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	325 1	340 3	17 4	75 9	Y	68	65 0				4
02	725 N	580	-0-	-145	-0-	450 1	3 3	10 4	117 9	Y	106	105 0				5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	7470 X	6357	-0-	-1113	-0-	925	1 8 4	4557	3 867 9	Y	788	791	0		34
10	7719 X	4994	-0-	-2725	-0-	830	1 9 4	3295	3 860 9	Y	782	781	0		35
11	6990 X	4615	-0-	-2375	-0-	830	1 20 4	2950	3 815 9	Y	741	745	0		31
12	7223 X	3866	-0-	-3357	-0-	590	1 7 4	2565	3 704 9	Y	640	640	0		31
01	8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	1212	1 46 4	6605	3 865 9	Y	786	772	0		45
02	5510 X	2599	-0-	-2911	-0-	698	1 8 4	1226	3 667 9	Y	606	622	0		29

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	332	1 19 9	5	4 4	Y	17	18	0		-0-
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	204	1 277 9	4	4 4	Y	252	248	0		4
11	420 N	73	-0-	-347	-0-	40	1 32 9	1	4 4	Y	29	32	0		1
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

09	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	1 14 4	1	4 4	Y	-0-				-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	114	1 32 4	14	4 4	Y	-0-				-0-
02	2900 N	4376	-0-	1476	1476	646	1 32 4	3113	3 585 9	Y	532	395	0		137

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

09	4830 X	2151	-0-	-2679	-0-	793	1 6 4	724	3 628 9	Y	571	561	0		25
10	4805 X	2819	-0-	-1986	-0-	862	1 8 4	1321	3 628 9	Y	571	571	0		25
11	4200 X	2404	-0-	-1796	-0-	817	1 17 4	980	3 590 9	Y	536	538	0		23
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	832	1 7 4	990	3 606 9	Y	551	547	0		27
01	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	887	1 31 4	1233	3 532 9	Y	484	483	0		28
02	2639 X	2459	-0-	-180	-0-	841	1 10 4	1162	3 446 9	Y	405	413	0		20

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																				
FRANKE-JOHNSON UNIT																				
WELL #: 6H RRCID -> 277620													COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.13153 - 19337			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
09	4350 X	3812	-0-	-538	-0-	-0-	391	1	3014	3	Y	363	359	0		18				
							8	4	399	9										
10	4154 X	3876	-0-	-278	-0-	-0-	456	1	3032	3	Y	340	342	0		16				
							14	4	374	9										
11	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1	3200	3	Y	356	356	0		16				
							35	4	392	9										
12	4154 X	3346	-0-	-808	-0-	-0-	528	1	2338	3	Y	366	366	0		16				
							77	4	403	9										
01	4154 X	1319	-0-	-2835	-0-	-0-	454	1	576	3	Y	241	244	0		13				
							24	4	265	9										
02	4002 X	446	-0-	-3556	-0-	-0-	369	1	1	3	Y	62	72	0		3				
							8	4	68	9										
WIEDING-WESTON UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12492 - 18921	
09	4260 X	3039	-0-	-1221	-0-	-0-	429	1	2272	3	Y	299	303	0		3				
							9	4	329	9										
10	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	-0-	519	1	2437	3	Y	507	507	0		3				
							7	4	558	9										
11	3690 X	2832	-0-	-858	-0-	-0-	481	1	1888	3	Y	413	413	0		3				
							9	4	454	9										
12	3596 X	2922	-0-	-674	-0-	-0-	514	1	1692	3	Y	645	643	0		5				
							6	4	710	9										
01	3596 X	1200	-0-	-2396	-0-	-0-	213	1	763	3	Y	189	192	0		2				
							16	4	208	9										
02	3306 X	185	-0-	-3121	-0-	-0-	128	1	1	3	Y	49	50	0		1				
							2	4	54	9										
KRANER UNIT A													WELL #: 3H RRCID -> 277622		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12867		PERF.12595 - 19680	
09	3930 X	3057	-0-	-873	-0-	-0-	263	1	2715	3	Y	66	65	0		3				
							6	4	73	9										
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	2673	3	Y	67	67	0		3				
							10	4	74	9										
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	-0-	479	1	1990	3	Y	85	84	0		4				
							32	4	94	9										
12	3162 X	2327	-0-	-835	-0-	-0-	535	1	1609	3	Y	95	95	0		4				
							78	4	105	9										
01	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	2613	3	Y	114	112	0		6				
							31	4	125	9										
02	2958 X	2694	-0-	-264	-0-	-0-	531	1	1989	3	Y	147	146	0		7				
							12	4	162	9										
MAY B UNIT													WELL #: 6H RRCID -> 277623		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12510 - 16488	
09	630 X	147	-0-	-483	-0-	-0-	141	1	2	4	Y	4	5	0		-0-				
							4	9												
10	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	-0-	312	1	2247	3	Y	427	419	0		8				
							10	4	470	9										
11	630 X	224	-0-	-406	-0-	-0-	182	1	3	4	Y	35	42	0		1				
							39	9												
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	87	3	Y	95	94	0		2				
							8	4	105	9										
01	3038 X	826	-0-	-2212	-0-	-0-	94	1	448	3	Y	255	252	0		5				
							3	4	281	9										
02	2842 X	2140	-0-	-702	-0-	-0-	236	1	1343	3	Y	504	495	0		14				
							7	4	554	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015				TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6240 X	1535	-0-	-4705	-0-	125 1	1 3	1406 9	3 Y	1278	1268	0				11
10	6448 X	3773	-0-	-2675	-0-	435 1	3207 3	125 9	4 Y	114	124	0				1
11	5370 X	634	-0-	-4736	-0-	474 1	8 4	152 9	4 Y	138	138	0				1
12	5549 X	715	-0-	-4834	-0-	451 1	4 4	260 9	4 Y	236	235	0				2
01	3782 X	572	-0-	-3210	-0-	353 1	26 4	193 9	4 Y	175	175	0				2
02	3538 X	648	-0-	-2890	-0-	412 1	8 4	228 9	4 Y	207	207	0				2

MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027						
09	4440 X	4004	-0-	-436	-0-	433 1	3001 3	560 9	3 Y	509	512	0				4
10	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	419 1	3405 3	699 9	3 Y	635	635	0				4
11	4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	394 1	3403 3	706 9	3 Y	642	641	0				5
12	4309 X	2619	-0-	-1690	-0-	347 1	1850 3	418 9	3 Y	380	382	0				3
01	4526 X	634	-0-	-3892	-0-	148 1	332 3	143 9	3 Y	130	131	0				2
02	4350 X	3021	-0-	-1329	-0-	227 1	2382 3	407 9	3 Y	370	368	0				4

URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376						
09	2580 X	2239	-0-	-341	-0-	379 1	1303 3	550 9	3 Y	500	497	0				24
10	2480 X	2158	-0-	-322	-0-	426 1	1306 3	414 9	3 Y	376	383	0				17
11	2400 X	1867	-0-	-533	-0-	457 1	862 3	519 9	3 Y	472	468	0				21
12	2480 X	1886	-0-	-594	-0-	509 1	761 3	541 9	3 Y	492	492	0				21
01	2325 X	1894	-0-	-431	-0-	449 1	842 3	579 9	3 Y	526	519	0				28
02	1798 N	1781	-0-	-17	-0-	436 1	892 3	443 9	3 Y	403	411	0				20

WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015				TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292						
09	2430 X	1671	-0-	-759	-0-	24 1	1203 3	444 9	3 Y	404	404	0				-0-
10	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	90 1	2896 3	512 9	3 Y	465	465	0				-0-
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	63 1	3102 3	495 9	3 Y	450	450	0				-0-
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	65 1	3104 3	540 9	3 Y	491	491	0				-0-
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	96 1	3872 3	587 9	3 Y	534	534	0				-0-
02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	85 1	2940 3	548 9	3 Y	498	498	0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	900 N	82	-0-	-818	-0-	65 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
10	1488 N	41	-0-	-1447	-0-	24 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
11	2220 N	75	-0-	-2145	-0-	49 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	23 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
01	3100 N	4286	-0-	1186	1186	3430 3	856 9	Y	778	778 0		-0-
02	2900 N	3218	-0-	318	1504	2637 3	581 9	Y	528	528 0		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292				
09	4410 X	3017	-0-	-1393	-0-	55 1	2681 3	Y	255	255 0		-0-
10	4557 X	3319	-0-	-1238	-0-	281 9	87 1	Y	385	385 0		-0-
11	3270 X	3261	-0-	-9	-0-	424 9	56 1	Y	375	375 0		-0-
12	3379 X	2729	-0-	-650	-0-	413 9	54 1	Y	152	152 0		-0-
01	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	167 9	78 1	Y	355	355 0		-0-
02	3103 X	2536	-0-	-567	-0-	391 9	66 1	Y	279	279 0		-0-
						307 9						

IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530				
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	69 3	25 9	Y	23	23 0		-0-
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1014 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	133 3	45 9	Y	41	41 0		-0-
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	123 3	55 9	Y	50	50 0		-0-
01	217 N	79	-0-	-138	-0-	40 3	39 9	Y	35	35 0		-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	122 3	64 9	Y	58	58 0		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192				
09	2850 X	1032	-0-	-1818	-0-	16 1	789 3	Y	206	206 0		-0-
10	2945 X	620	-0-	-2325	-0-	227 9	12 1	Y	166	166 0		-0-
11	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	183 9	33 1	Y	86	86 0		-0-
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	95 9	32 1	Y	382	382 0		-0-
01	620 N	557	-0-	-63	-0-	420 9	13 1	Y	22	22 0		-0-
02	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	24 9	54 1	Y	597	597 0		-0-
						657 9						

WESSENDORFF 01		WELL #: 08H		RRCID -> 277845		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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
 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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	799 1	2742 3	Y	248	242 0		12
							66 4	273 9					
10		2635 X	2570	-0-	-65	-0-	775 1	1455 3	Y	167	171 0		8
							156 4	184 9					
11		2520 X	742	-0-	-1778	-0-	293 1	349 3	Y	53	58 0		3
							42 4	58 9					
12		3813 X	2573	-0-	-1240	-0-	1001 1	1264 3	Y	167	163 0		7
							124 4	184 9					
01		3813 X	3363	-0-	-450	-0-	828 1	2079 3	Y	236	229 0		14
							196 4	260 9					
02		3393 X	3234	-0-	-159	-0-	722 1	2117 3	Y	222	223 0		13
							151 4	244 9					

 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	63	-0-	63	63	56 1	7 4	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-

 WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	234 1	55 4	Y	42	40 0		2
							46 9						
02		14B2 EXT	322	-0-	322	322	257 1	54 4	Y	10	11 0		1
							11 9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

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	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	211	1	1264	3	Y	102	102	0
						112	9						-0-
10	3100 N	4722	-0-	1622	1622	796	1	3758	3	Y	153	153	0
						168	9						-0-
11	1908 N	286	-0-	-1622	-0-	28	1	191	3	Y	61	61	0
						67	9						-0-
12	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	9	1	71	3	Y	39	39	0
						43	9						-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	128	1	1132	3	Y	153	153	0
						168	9						-0-
02	4408 X	1584	-0-	-2824	-0-	195	1	1121	3	Y	244	244	0
						268	9						-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

09	DLQ G-10	3702	-0-	3702	4885	334	1	3255	3	Y	52	44	0
						56	4						21
10	DLQ G-10	10388	-0-	10388	15273	791	1	9368	3	Y	142	114	0
						73	4						49
11	25226 X	9953	-0-	-15273	-0-	830	1	8564	3	Y	438	344	0
						77	4						143
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	312	1	2595	3	Y	146	235	0
						21	4						54
01	8990 X	4288	-0-	-4702	-0-	593	1	3404	3	Y	199	186	0
						72	4						67
02	8410 X	4109	-0-	-4301	-0-	756	1	3042	3	Y	249	252	0
						37	4						64

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

09	16530 X	13680	-0-	-2850	-0-	1238	1	11702	3	Y	485	629	0
						206	4						195
10	17081 X	183	-0-	-16898	-0-	103	1	47	3	Y	21	209	0
						10	4						7
11	16530 X	5715	-0-	-10815	-0-	1107	1	4479	3	Y	24	23	0
						103	4						8
12	16771 X	12292	-0-	-4479	-0-	1722	1	10417	3	Y	32	28	0
						118	4						12
01	16771 X	11114	-0-	-5657	-0-	1380	1	8994	3	Y	521	358	0
						167	4						175
02	13224 X	6101	-0-	-7123	-0-	1003	1	4660	3	Y	354	438	0
						49	4						91

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1050 X	388	-0-	-662	-0-	248	1	41	4	Y	90	54	0			36
10	713 X	413	-0-	-300	-0-	99	9	265	1	Y	112	109	0			39
11	555 X	555	-0-	-0-	-0-	123	9	461	1	Y	46	70	0			15
12	403 X	94	-0-	-309	-0-	51	9	28	1	Y	-0-	15	0			-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	2	4	14	1	Y	-0-	3	0			-0-
02	551 N	21	-0-	-530	-0-	1	4	1	4	Y	4					1

NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100							
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	267	1	25	4	Y	9	6	0			3
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10	9	99	1	Y	5	6	0			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	6	9			Y	-0-	2	0			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040							
09	3780 X	1545	-0-	-2235	-0-	152	1	988	3	Y	368	368	0			-0-
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	405	9	311	1	Y	350	350	0			-0-
11	1500 X	1252	-0-	-248	-0-	385	9	120	1	Y	348	348	0			-0-
12	1581 X	1417	-0-	-164	-0-	122	1	879	3	Y	378	378	0			-0-
01	11253 X	1557	-0-	-9696	-0-	416	9	153	1	Y	354	354	0			-0-
02	7975 X	1762	-0-	-6213	-0-	389	9	160	1	Y	376	376	0			-0-
						414	9									

WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272							
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	58	1	379	3	Y	72	72	0			-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	79	9	128	1	Y	169	169	0			-0-
11	480 N	267	-0-	-213	-0-	186	9	4	1	Y	164	164	0			-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	180	9	84	1	Y	195	195	0			-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	215	9	44	1	Y	174	174	0			-0-
02	1160 X	17	-0-	-1143	-0-	191	9	5	3	Y	11	11	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662

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			
09	7050 X	3734	-0-	-3316	-0-	400	1	2605	3	Y	663	663	0	-0-
						729	9							
10	7285 X	2402	-0-	-4883	-0-	205	1	1526	3	Y	610	610	0	-0-
						671	9							
11	7050 X	3611	-0-	-3439	-0-	435	1	2626	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	863	1	5866	3	Y	603	603	0	-0-
						663	9							
01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	448	1	2973	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	859	1	6386	3	Y	476	476	0	-0-
						524	9							

WARNER 01 WELL #: 04H RRCID -> 278299 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982

09	3600 X	1870	-0-	-1730	-0-	188	1	1233	3	Y	408	408	0	-0-
						449	9							
10	3720 X	1950	-0-	-1770	-0-	174	1	1274	3	Y	456	456	0	-0-
						502	9							
11	3360 X	2471	-0-	-889	-0-	280	1	1714	3	Y	434	434	0	-0-
						477	9							
12	3472 X	1979	-0-	-1493	-0-	185	1	1337	3	Y	415	415	0	-0-
						457	9							
01	3472 X	2063	-0-	-1409	-0-	189	1	1382	3	Y	447	447	0	-0-
						492	9							
02	2349 X	2019	-0-	-330	-0-	173	1	1405	3	Y	401	401	0	-0-
						441	9							

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

09	6810 X	4032	-0-	-2778	-0-	473	1	3057	3	Y	456	456	0	-0-
						502	9							
10	7037 X	3745	-0-	-3292	-0-	397	1	2847	3	Y	455	455	0	-0-
						501	9							
11	6810 X	3772	-0-	-3038	-0-	466	1	2821	3	Y	441	441	0	-0-
						485	9							
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	1046	1	6889	3	Y	392	392	0	-0-
						431	9							
01	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1214	1	8207	3	Y	382	382	0	-0-
						420	9							
02	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1078	1	8187	3	Y	426	426	0	-0-
						469	9							

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

09	7980 X	469	-0-	-7511	-0-	56	3	413	9	Y	375	375	0	-0-
10	8246 X	474	-0-	-7772	-0-	75	3	399	9	Y	363	363	0	-0-
11	7980 X	509	-0-	-7471	-0-	112	3	397	9	Y	361	361	0	-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	489	489	0	-0-
01	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
02	464 X	207	-0-	-257	-0-	51	3	156	9	Y	142	142	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

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	5550 X	5083	-0-	-467	-0-	128	1	4120	3	Y	759	759	0	-0-
						835	9							
10	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	126	1	3633	3	Y	780	780	0	-0-
						858	9							
11	4980 X	4553	-0-	-427	-0-	135	1	3733	3	Y	623	623	0	-0-
						685	9							
12	5239 X	4599	-0-	-640	-0-	158	1	3802	3	Y	581	581	0	-0-
						639	9							
01	5239 X	4306	-0-	-933	-0-	157	1	3584	3	Y	514	514	0	-0-
						565	9							
02	4901 X	108	-0-	-4793	-0-	29	3	79	9	Y	72	72	0	-0-

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

09	1320 N	65	-0-	-1255	-0-	2	1	60	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	930 N	167	-0-	-763	-0-	6	1	159	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
02	2900 N	3891	-0-	991	991	159	1	3361	3	Y	337	337	0	-0-
						371	9							

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

09	8580 X	2673	-0-	-5907	-0-	65	1	2096	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							
10	11470 X	2642	-0-	-8828	-0-	70	1	2019	3	Y	503	503	0	-0-
						553	9							
11	11100 X	2438	-0-	-8662	-0-	66	1	1867	3	Y	459	459	0	-0-
						505	9							
12	11470 X	2219	-0-	-9251	-0-	73	1	1639	3	Y	461	461	0	-0-
						507	9							
01	2759 X	1394	-0-	-1365	-0-	49	1	1108	3	Y	215	215	0	-0-
						237	9							
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	386	1	7795	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

09	4350 X	4087	-0-	-263	-0-	105	1	3345	3	Y	579	579	0	-0-
						637	9							
10	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	116	1	3303	3	Y	646	646	0	-0-
						711	9							
11	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	132	1	3683	3	Y	842	842	0	-0-
						926	9							
12	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	135	1	3054	3	Y	970	970	0	-0-
						1067	9							
01	4557 X	2649	-0-	-1908	-0-	68	1	1798	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							
02	4495 X	3034	-0-	-1461	-0-	110	1	2227	3	Y	634	634	0	-0-
						697	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13270 - 19422					
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-				-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066					
09	2100 X	1278	-0-	-822	-0-	143	1	931	3	Y	185	185	0		-0-
						204	9								
10	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	897	1	6233	3	Y	196	196	0		-0-
						216	9								
11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	242	1	1473	3	Y	292	292	0		-0-
						321	9								
12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	178	1	1268	3	Y	287	287	0		-0-
						316	9								
01	6820 X	2160	-0-	-4660	-0-	239	1	1589	3	Y	302	302	0		-0-
						332	9								
02	6844 X	1212	-0-	-5632	-0-	111	1	824	3	Y	252	252	0		-0-
						277	9								

NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12964 - 18105					
09	3270 X	1174	-0-	-2096	-0-	148	1	948	3	Y	48	29	0		19
						25	4								
10	3379 X	583	-0-	-2796	-0-	380	1	142	3	Y	24	35	0		8
						35	4								
11	3270 X	474	-0-	-2796	-0-	411	1	38	4	Y	23	24	0		7
						25	9								
12	1240 X	156	-0-	-1084	-0-	146	1	10	4	Y	-0-	7	0		-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-				-0-
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-				-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12826 - 18332					
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	369	1	61	4	Y	-0-				-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	342	1	32	4	Y	-0-				-0-
11	240 N	38	-0-	-202	-0-	35	1	3	4	Y	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
PORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	286 1	2882 3	4 4	475 9	Y	432	432	0		7		
10	3565 X	2685	-0-	-880	-0-	288 1	2056 3	9 4	332 9	Y	302	303	0		6		
11	3840 X	1797	-0-	-2043	-0-	220 1	1174 3	4 4	399 9	Y	363	361	0		8		
12	3968 X	2799	-0-	-1169	-0-	225 1	2191 3	7 4	376 9	Y	342	344	0		6		
01	3968 X	854	-0-	-3114	-0-	101 1	583 3	4 4	166 9	Y	151	154	0		3		
02	3538 X	1450	-0-	-2088	-0-	208 1	960 3	6 4	276 9	Y	251	247	0		7		
EASLEY UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
REYNOLDS GAS UNIT 1										WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789	
09	8340 X	4924	-0-	-3416	-0-	392 1	3870 3	64 4	598 9	Y	544	583	0		142		
10	8618 X	5295	-0-	-3323	-0-	828 1	3723 3	48 4	696 9	Y	633	596	0	37 1	142		
11	7950 X	4045	-0-	-3905	-0-	728 1	2831 3	24 4	462 9	Y	420	462	0		100		
12	7285 X	4536	-0-	-2749	-0-	920 1	3079 3	20 4	517 9	Y	470	477	0		93		
01	7099 X	986	-0-	-6113	-0-	618 1	104 3	25 4	239 9	Y	217	253	0		57		
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	865 1	3579 3	16 4	756 9	Y	687	583	0		161		
LIVE OAK PARTNERS 01										WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418	
09	1050 N	77	-0-	-973	-0-	64 3	13 9			Y	12	12	0		-0-		
10	3100 N	3272	-0-	172	-172	2933 3	339 9			Y	308	308	0		-0-		
11	600 N	53	-0-	-547	-0-	41 3	12 9			Y	11	11	0		-0-		
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1677 3	166 9			Y	151	151	0		-0-		
01	2790 X	2408	-0-	-382	-0-	2160 3	248 9			Y	225	225	0		-0-		
02	3074 X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	-0-				-0-		
LIVE OAK PARTNERS 01										WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563	
09	3030 X	4	-0-	-3026	-0-	4 3				Y	-0-				-0-		
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	2870 3	512 9			Y	465	465	0		-0-		
11	3030 X	1079	-0-	-1951	-0-	905 3	174 9			Y	158	158	0		-0-		
12	2573 X	2202	-0-	-371	-0-	1847 3	355 9			Y	323	323	0		-0-		
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2696 3	694 9			Y	631	631	0		-0-		
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-				-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
CHOATE 01														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	82	1	2648	3	Y	516	516	0	-0-
						568	9							
10	3410 X	3189	-0-	-221	-0-	88	1	2514	3	Y	534	534	0	-0-
						587	9							
11	3300 X	875	-0-	-2425	-0-	21	1	617	3	Y	215	215	0	-0-
						237	9							
12	3410 X	2726	-0-	-684	-0-	87	1	2134	3	Y	459	459	0	-0-
						505	9							
01	3410 X	2327	-0-	-1083	-0-	77	1	1755	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	122	1	2658	3	Y	504	504	0	-0-
						554	9							

MOBIL UNIT D														
WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143														
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	298	1	1136	3	Y	179	179	0	2
						6	4	197	9					
10	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	319	1	634	3	Y	68	70	0	-0-
						4	4	75	9					
11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	153	1	1017	3	Y	84	83	0	1
						3	4	92	9					
12	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	190	1	1291	3	Y	57	58	0	-0-
						2	4	63	9					
01	1023 N	418	-0-	-605	-0-	266	1	20	4	Y	120	119	0	1
						132	9							
02	1595 X	361	-0-	-1234	-0-	245	1	4	4	Y	102	102	0	1
						112	9							

MOBIL UNIT D														
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	176	1	1705	3	Y	741	736	0	5
						3	4	815	9					
11	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	372	1	3016	3	Y	939	936	0	8
						8	4	1033	9					
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	379	1	2407	3	Y	239	245	0	2
						5	4	263	9					
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	569	1	2445	3	Y	614	609	0	7
						43	4	675	9					
02	4292 X	3391	-0-	-901	-0-	471	1	2115	3	Y	723	721	0	9
						10	4	795	9					

WARNER 01														
WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728														
09	6930 X	3072	-0-	-3858	-0-	337	1	2211	3	Y	476	476	0	-0-
						524	9							
10	7161 X	2821	-0-	-4340	-0-	279	1	2041	3	Y	455	455	0	-0-
						501	9							
11	6930 X	4494	-0-	-2436	-0-	567	1	3420	3	Y	461	461	0	-0-
						507	9							
12	5177 X	1693	-0-	-3484	-0-	192	1	1266	3	Y	214	214	0	-0-
						235	9							
01	3162 X	1775	-0-	-1387	-0-	190	1	1259	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-					Y	85	85	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	89	1	2856	3	Y	767	767	0		-0-
						844	9								
10	3720 X	3465	-0-	-255	-0-	91	1	2597	3	Y	706	706	0		-0-
						777	9								
11	3600 X	3164	-0-	-436	-0-	81	1	2276	3	Y	734	734	0		-0-
						807	9								
12	3906 X	3147	-0-	-759	-0-	93	1	2100	3	Y	867	867	0		-0-
						954	9								
01	3906 X	2499	-0-	-1407	-0-	66	1	1681	3	Y	684	684	0		-0-
						752	9								
02	3654 X	3277	-0-	-377	-0-	114	1	2295	3	Y	789	789	0		-0-
						868	9								

MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150						
09	2370 X	1535	-0-	-835	-0-	289	1	1016	3	Y	204	205	0		2
						6	4	224	9						
10	1860 X	1487	-0-	-373	-0-	309	1	953	3	Y	201	202	0		1
						4	4	221	9						
11	1590 X	854	-0-	-736	-0-	176	1	517	3	Y	144	144	0		1
						3	4	158	9						
12	1643 X	1131	-0-	-512	-0-	162	1	799	3	Y	153	153	0		1
						2	4	168	9						
01	1581 X	869	-0-	-712	-0-	163	1	461	3	Y	212	211	0		2
						12	4	233	9						
02	1479 X	1399	-0-	-80	-0-	389	1	643	3	Y	327	325	0		4
						7	4	360	9						

MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263						
09	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	341	1	793	3	Y	103	105	0		1
						7	4	113	9						
10	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	330	1	1386	3	Y	142	142	0		1
						4	4	156	9						
11	3270 X	548	-0-	-2722	-0-	269	1	164	3	Y	100	100	0		1
						5	4	110	9						
12	3379 X	1250	-0-	-2129	-0-	304	1	808	3	Y	123	123	0		1
						3	4	135	9						
01	3379 X	782	-0-	-2597	-0-	134	1	393	3	Y	223	221	0		3
						10	4	245	9						
02	1769 X	810	-0-	-959	-0-	186	1	157	3	Y	422	420	0		5
						3	4	464	9						

MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411						
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	481	1	311	3	Y	792	787	0		34
						3	4	871	9						
10	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	558	1	1616	3	Y	775	775	0		34
						5	4	853	9						
11	3000 N	3785	-0-	785	785	639	1	2440	3	Y	628	635	0		27
						15	4	691	9						
12	3100 N	3399	-0-	299	1084	616	1	2073	3	Y	640	636	0		31
						6	4	704	9						
01	2629 N	1545	-0-	-1084	-0-	296	1	781	3	Y	415	422	0		24
						11	4	457	9						
02	3654 X	1888	-0-	-1766	-0-	487	1	819	3	Y	524	523	0		25
						6	4	576	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #:		502H	RRCID ->	278792	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11807	PERF.12986	- 15973
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	
09	990 N	628	-0-	-362	-0-	261 1	279 3	Y	60	62	0	3
						22 4	66 9					
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	485 1	98 4	Y	64	64	0	3
						70 9						
11	1200 N	720	-0-	-480	-0-	565 1	81 4	Y	67	67	0	3
						74 9						
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	692 1	3 3	Y	115	113	0	5
						86 4	127 9					
01	651 N	611	-0-	-40	-0-	345 1	18 3	Y	151	147	0	9
						82 4	166 9					
02	696 X	654	-0-	-42	-0-	320 1	148 3	Y	108	111	0	6
						67 4	119 9					

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	278843	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13058	- 19563
09	4770 X	3813	-0-	-957	-0-	3812 3	1 9	Y	1	1	0	-0-
10	9200 X	9200	-0-	-0-	-0-	8726 3	474 9	Y	431	431	0	-0-
11	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	6629 3	476 9	Y	433	433	0	-0-
12	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	3752 3	409 9	Y	372	372	0	-0-
01	9207 X	2948	-0-	-6259	-0-	2674 3	274 9	Y	249	249	0	-0-
02	8613 X	425	-0-	-8188	-0-	388 3	37 9	Y	34	34	0	-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	278844	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12309	PERF.12510	- 16348
09	1320 X	158	-0-	-1162	-0-	44 1	74 3	Y	35	47	0	1
						1 4	39 9					
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	636 1	2504 3	Y	994	976	0	19
						19 4	1093 9					
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	642 1	1552 3	Y	796	798	0	17
						10 4	876 9					
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	654 1	1515 3	Y	646	652	0	11
						19 4	711 9					
01	4247 X	1212	-0-	-3035	-0-	376 1	365 3	Y	416	419	0	8
						13 4	458 9					
02	3973 X	2399	-0-	-1574	-0-	539 1	1084 3	Y	693	682	0	19
						14 4	762 9					

DAVIS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	278847	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13060	- 20012
09	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	165 1	2280 3	Y	490	490	0	-0-
						539 9						
10	2976 X	2767	-0-	-209	-0-	164 1	2117 3	Y	442	442	0	-0-
						486 9						
11	2880 X	1552	-0-	-1328	-0-	98 1	1205 3	Y	226	226	0	-0-
						249 9						
12	3069 X	908	-0-	-2161	-0-	42 1	607 3	Y	235	235	0	-0-
						259 9						
01	3069 X	1439	-0-	-1630	-0-	64 1	961 3	Y	376	376	0	-0-
						414 9						
02	2871 X	2526	-0-	-345	-0-	152 1	1832 3	Y	493	493	0	-0-
						542 9						

THREE SISTERS 01		WELL #:		19H	RRCID ->	278973	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	12809	PERF.12910	- 20161
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	56 3	8 9	Y	7	7	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271		
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	1260 X	1226	-0-	-34	-0-	639 1	72 3	Y	462	461 0	8
						7 4	508 9				
10	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	682 1	165 3	Y	400	400 0	8
						19 4	440 9				
11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	754 1	361 3	Y	700	693 0	15
						11 4	770 9				
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	837 1	344 3	Y	1035	1032 0	18
						24 4	1139 9				
01	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	891 1	75 3	Y	1113	1110 0	21
						29 4	1224 9				
02	1827 X	1140	-0-	-687	-0-	838 1	84 3	Y	179	195 0	5
						21 4	197 9				

KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407		
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	350 1	1618 3	Y	180	181 0	2
						8 4	198 9				
10	2759 N	1998	-0-	-761	-0-	400 1	1381 3	Y	193	194 0	1
						5 4	212 9				
11	2640 N	2025	-0-	-615	-0-	413 1	1367 3	Y	215	214 0	2
						8 4	237 9				
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	417 1	1641 3	Y	247	247 0	2
						5 4	272 9				
01	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	376 1	1235 3	Y	243	242 0	3
						28 4	267 9				
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	405 1	1328 3	Y	236	236 0	3
						8 4	260 9				

KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327		
09	3030 X	2265	-0-	-765	-0-	346 1	1496 3	Y	378	381 0	3
						7 4	416 9				
10	3131 X	2719	-0-	-412	-0-	403 1	1355 3	Y	869	866 0	6
						5 4	956 9				
11	2550 X	2029	-0-	-521	-0-	404 1	1143 3	Y	432	435 0	3
						7 4	475 9				
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	407 1	1210 3	Y	725	722 0	6
						4 4	798 9				
01	2728 X	1904	-0-	-824	-0-	363 1	1098 3	Y	378	380 0	4
						27 4	416 9				
02	2552 X	1644	-0-	-908	-0-	387 1	972 3	Y	252	253 0	3
						8 4	277 9				

KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015			TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918		
09	1380 X	1229	-0-	-151	-0-	402 1	716 3	Y	94	95 0	1
						8 4	103 9				
10	1550 X	1091	-0-	-459	-0-	477 1	495 3	Y	104	104 0	1
						5 4	114 9				
11	1470 X	1116	-0-	-354	-0-	490 1	464 3	Y	139	139 0	1
						9 4	153 9				
12	1519 X	1064	-0-	-455	-0-	483 1	349 3	Y	206	205 0	2
						5 4	227 9				
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	484 1	865 3	Y	575	570 0	7
						36 4	633 9				
02	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	466 1	307 3	Y	371	374 0	4
						9 4	408 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3180 X	2026	-0-	-1154	-0-	592 1	1221 3	12 4	201 9	Y	183	184 0			4
10	3255 X	3033	-0-	-222	-0-	708 1	2046 3	17 4	262 9	Y	238	236 0			6
11	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	668 1	1738 3	17 4	570 9	Y	518	509 0			15
12	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	680 1	1782 3	14 4	308 9	Y	280	289 0			6
01	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	656 1	1416 3	20 4	824 9	Y	749	732 0			23
02	2900 X	1976	-0-	-924	-0-	634 1	1111 3	10 4	221 9	Y	201	218 0			6
FOSTER UNIT WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809															
09	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	594 1	7913 3	13 4	1290 9	Y	1173	1162 0			57
10	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	671 1	7369 3	21 4	927 9	Y	843	861 0			39
11	6420 X	4607	-0-	-1813	-0-	674 1	3358 3	45 4	530 9	Y	482	499 0			22
12	6634 X	3662	-0-	-2972	-0-	511 1	2712 3	75 4	364 9	Y	331	339 0			14
01	6634 X	1982	-0-	-4652	-0-	416 1	1262 3	23 4	281 9	Y	255	256 0			13
02	9483 X	2789	-0-	-6694	-0-	527 1	1819 3	12 4	431 9	Y	392	386 0			19
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784															
09	3660 X	2953	-0-	-707	-0-	499 1	2106 3	6 4	342 9	Y	311	312 0			5
10	3658 X	1797	-0-	-1861	-0-	416 1	1178 3	12 4	191 9	Y	174	176 0			3
11	3180 X	211	-0-	-2969	-0-	208 1	3 4			Y	-0-	3 0			-0-
12	3286 X	201	-0-	-3085	-0-	195 1	6 4			Y	-0-				-0-
01	3286 X	41	-0-	-3245	-0-	40 1	1 4			Y	-0-				-0-
02	2842 X	1	-0-	-2841	-0-	1 1				Y	-0-				-0-
HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643															
09	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	546 1	483 3	6 4	465 9	Y	423	423 0			7
10	1271 X	1260	-0-	-11	-0-	555 1	248 3	16 4	441 9	Y	401	400 0			8
11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	575 1	276 3	9 4	856 9	Y	778	769 0			17
12	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	588 1	281 3	17 4	773 9	Y	703	708 0			12
01	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	341 1	292 3	11 4	430 9	Y	391	396 0			7
02	1653 X	1263	-0-	-390	-0-	215 1	794 3	6 4	248 9	Y	225	226 0			6

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) 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	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	744	1	5505	3	Y	413	416	0		7
						10	4	454	9						
10	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	725	1	5840	3	Y	363	363	0		7
						23	4	399	9						
11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	585	1	5403	3	Y	289	290	0		6
						12	4	318	9						
12	5952 X	5524	-0-	-428	-0-	480	1	4756	3	Y	248	250	0		4
						15	4	273	9						
01	5952 X	1922	-0-	-4030	-0-	148	1	1666	3	Y	93	95	0		2
						6	4	102	9						
02	6525 X	342	-0-	-6183	-0-	19	1	285	3	Y	34	35	0		1
						1	4	37	9						

DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13035		PERF.13130 - 19608					
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	7 N		-0-	-0-	-7					Y	-0-				-0-
12	2 N		-0-	-0-	-2					Y	-0-				-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12717		PERF.12922 - 18252					
09	6030 X	4976	-0-	-1054	-0-	512	1	4339	3	Y	104	105	0		5
						11	4	114	9						
10	5301 X	5142	-0-	-159	-0-	587	1	4314	3	Y	203	199	0		9
						18	4	223	9						
11	5130 X	4181	-0-	-949	-0-	768	1	3114	3	Y	225	224	0		10
						51	4	248	9						
12	5146 X	3752	-0-	-1394	-0-	572	1	2901	3	Y	177	179	0		8
						84	4	195	9						
01	5146 X	3640	-0-	-1506	-0-	655	1	2631	3	Y	289	282	0		15
						36	4	318	9						
02	4814 X	3828	-0-	-986	-0-	607	1	2990	3	Y	197	202	0		10
						14	4	217	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12230		PERF.12898 - 18597					
09	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	438	1	940	3	Y	304	306	0		5
						5	4	334	9						
10	1426 X	1347	-0-	-79	-0-	405	1	667	3	Y	239	239	0		5
						12	4	263	9						
11	1800 X	826	-0-	-974	-0-	147	1	532	3	Y	131	133	0		3
						3	4	144	9						
12	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	357	1	893	3	Y	286	284	0		5
						11	4	315	9						
01	1860 X	696	-0-	-1164	-0-	109	1	403	3	Y	164	166	0		3
						4	4	180	9						
02	1653 X	1528	-0-	-125	-0-	375	1	817	3	Y	296	291	0		8
						10	4	326	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) 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	39330 X	1416	-0-	-37914	-0-	308 1	744 3	6 4	358 9	Y	325	316 0			16
10	35092 X	1457	-0-	-33635	-0-	341 1	796 3	10 4	310 9	Y	282	285 0			13
11	33870 X	1713	-0-	-32157	-0-	431 1	921 3	28 4	333 9	Y	303	302 0			14
12	34565 X	2494	-0-	-32071	-0-	563 1	1434 3	82 4	415 9	Y	377	375 0			16
01	5890 X	1511	-0-	-4379	-0-	403 1	763 3	22 4	323 9	Y	294	295 0			15
02	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	520 1	1530 3	12 4	65 9	Y	59	71 0			3

FRANKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12488		PERF.12917 - 17026					
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	370 1	1291 3	7 4	143 9	Y	130	128 0			6
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	402 1	1385 3	12 4	124 9	Y	113	114 0			5
11	1860 N	946	-0-	-914	-0-	466 1	321 3	29 4	130 9	Y	118	118 0			5
12	1860 N	998	-0-	-862	-0-	505 1	274 3	74 4	145 9	Y	132	131 0			6
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	538 1	1292 3	29 4	158 9	Y	144	142 0			8
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	423 1	347 3	9 4	195 9	Y	177	176 0			9

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12692 - 18739					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015		TOTAL DEPTH 12212		PERF.12907 - 18809					
09	810 X	435	-0-	-375	-0-	237 1	3 4	195 9		Y	177	175 0			3
10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	252 1	7 4	518 9		Y	471	465 0			9
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	234 1	4 4	384 9		Y	349	350 0			8
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	264 1	8 4	372 9		Y	338	340 0			6
01	775 N	104	-0-	-671	-0-	41 1	1 4	62 9		Y	56	61 0			1
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	301 1	8 4	502 9		Y	456	444 0			13

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
09	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	494 1	1999 3	Y	407	405 0	20
						10 4	448 9				
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	615 1	1855 3	Y	372	375 0	17
						18 4	409 9				
11	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	543 1	1309 3	Y	280	284 0	13
						35 4	308 9				
12	2294 N	1473	-0-	-821	-0-	552 1	513 3	Y	297	297 0	13
						81 4	327 9				
01	2294 N	1165	-0-	-1129	-0-	585 1	234 3	Y	286	284 0	15
						31 4	315 9				
02	2842 X	1484	-0-	-1358	-0-	609 1	731 3	Y	119	128 0	6
						13 4	131 9				

URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299		
09	2760 N	1848	-0-	-912	-0-	283 1	1019 3	Y	492	495 0	24
						5 4	541 9				
10	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	358 1	1568 3	Y	596	592 0	28
						10 4	656 9				
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	346 1	954 3	Y	399	409 0	18
						22 4	439 9				
12	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	371 1	679 3	Y	489	486 0	21
						54 4	538 9				
01	2604 N	1579	-0-	-1025	-0-	503 1	326 3	Y	657	644 0	34
						27 4	723 9				
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	609 1	939 3	Y	494	504 0	24
						13 4	543 9				

URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282		
09	1620 N	683	-0-	-937	-0-	425 1	134 3	Y	105	103 0	5
						8 4	116 9				
10	1581 N	849	-0-	-732	-0-	494 1	164 3	Y	161	159 0	7
						14 4	177 9				
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	696 1	26 3	Y	190	188 0	9
						43 4	209 9				
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	529 1	142 3	Y	137	140 0	6
						78 4	151 9				
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	500 1	61 3	Y	139	138 0	7
						26 4	153 9				
02	928 N	815	-0-	-113	-0-	547 1	90 3	Y	151	151 0	7
						12 4	166 9				

URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326		
09	1410 N	1379	-0-	-31	-0-	340 1	293 3	Y	673	668 0	33
						6 4	740 9				
10	1333 N	1161	-0-	-172	-0-	413 1	7 3	Y	664	666 0	31
						11 4	730 9				
11	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	442 1	93 3	Y	549	555 0	25
						28 4	604 9				
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	499 1	117 3	Y	639	636 0	28
						73 4	703 9				
01	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	552 1	52 3	Y	368	377 0	19
						29 4	405 9				
02	1131 N	1114	-0-	-17	-0-	522 1	1 3	Y	527	520 0	26
						11 4	580 9				

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-			-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	9	Y	4	4	0	-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	388	1	231	3	Y	75	72	0	3
						57	4	83	9					
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	462	1	108	3	Y	74	73	0	4
						24	4	81	9					
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	486	1	675	3	Y	46	48	0	2
						11	4	51	9					

DAVIS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280366	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	13124	PERF.	13000 - 19762		
09	4260 X	2258	-0-	-2002	-0-	120	1	1676	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
10	4402 X	2786	-0-	-1616	-0-	161	1	2093	3	Y	484	484	0	-0-
						532	9							
11	4260 X	2682	-0-	-1578	-0-	157	1	1979	3	Y	496	496	0	-0-
						546	9							
12	3751 X	2738	-0-	-1013	-0-	124	1	2003	3	Y	555	555	0	-0-
						611	9							
01	2759 X	2559	-0-	-200	-0-	142	1	1963	3	Y	413	413	0	-0-
						454	9							
02	2581 X	1889	-0-	-692	-0-	103	1	1291	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							

OETKEN 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280373	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	13587	PERF.	13906 - 21083		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	35	12	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-			-0-

OETKEN 01		WELL #:		07H	RRCID ->	280374	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	13671	PERF.	13819 - 20796		
09	2910 X	813	-0-	-2097	-0-	97	1	598	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
10	2542 X	840	-0-	-1702	-0-	120	1	597	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
11	2460 X	840	-0-	-1620	-0-	99	1	621	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
12	2542 X	710	-0-	-1832	-0-	86	1	504	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
01	899 X	737	-0-	-162	-0-	63	1	560	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
02	783 N	554	-0-	-229	-0-	73	1	363	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016				TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776					
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		6120 X	5771	-0-	-349	-0-	750	1	4503	3	Y	471	471	0	-0-
							518	9							
10		6727 X	6158	-0-	-569	-0-	952	1	4612	3	Y	540	540	0	-0-
							594	9							
11		6510 X	5515	-0-	-995	-0-	711	1	4281	3	Y	475	475	0	-0-
							523	9							
12		6727 X	5406	-0-	-1321	-0-	800	1	4064	3	Y	493	493	0	-0-
							542	9							
01		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	609	1	5706	3	Y	539	539	0	-0-
							593	9							
02		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	855	1	4540	3	Y	515	515	0	-0-
							567	9							

DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015				TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004					
09		1920 X	1374	-0-	-546	-0-	153	1	954	3	Y	243	243	0	-0-
							267	9							
10		1984 X	1549	-0-	-435	-0-	214	1	1076	3	Y	235	235	0	-0-
							259	9							
11		1920 X	1594	-0-	-326	-0-	181	1	1149	3	Y	240	240	0	-0-
							264	9							
12		1612 X	1554	-0-	-58	-0-	207	1	1053	3	Y	267	267	0	-0-
							294	9							
01		1612 X	1265	-0-	-347	-0-	100	1	887	3	Y	253	253	0	-0-
							278	9							
02		1508 N	1185	-0-	-323	-0-	157	1	777	3	Y	228	228	0	-0-
							251	9							

HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502					
09		4800 X	3602	-0-	-1198	-0-	3242	3	360	9	Y	327	327	0	-0-
							3194	3	360	9	Y	327	327	0	-0-
10		4681 X	3554	-0-	-1127	-0-	3194	3	360	9	Y	327	327	0	-0-
							3091	3	337	9	Y	306	306	0	-0-
11		4020 X	3428	-0-	-592	-0-	3091	3	337	9	Y	306	306	0	-0-
							2862	3	342	9	Y	311	311	0	-0-
12		3937 X	3204	-0-	-733	-0-	2862	3	342	9	Y	311	311	0	-0-
							3015	3	317	9	Y	288	288	0	-0-
01		3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3015	3	317	9	Y	288	288	0	-0-
							2749	3	306	9	Y	278	278	0	-0-
02		3480 X	3055	-0-	-425	-0-	2749	3	306	9	Y	278	278	0	-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016				TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242					
09		870 N	811	-0-	-59	-0-	709	3	102	9	Y	93	93	0	-0-
							784	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	784	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
							731	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	731	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
							704	3	113	9	Y	103	103	0	-0-
12		837 N	817	-0-	-20	-0-	704	3	113	9	Y	103	103	0	-0-
							726	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
01		899 N	821	-0-	-78	-0-	726	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
							711	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
02		806 N	806	-0-	-0-	-0-	711	3	95	9	Y	86	86	0	-0-

OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016				TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622					
09		38670 X	8360	-0-	-30310	-0-	1098	1	6581	3	Y	619	619	0	-0-
							681	9							
10		22320 X	8707	-0-	-13613	-0-	1368	1	6591	3	Y	680	680	0	-0-
							748	9							
11		13500 X	8549	-0-	-4951	-0-	1152	1	6815	3	Y	529	529	0	-0-
							582	9							
12		10943 X	8792	-0-	-2151	-0-	1304	1	6925	3	Y	512	512	0	-0-
							563	9							
01		8680 X	6910	-0-	-1770	-0-	633	1	5837	3	Y	400	400	0	-0-
							440	9							
02		8149 X	2364	-0-	-5785	-0-	319	1	1742	3	Y	275	275	0	-0-
							303	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17490 X	-0-	-0-	-17490	-0-					Y	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

09	1830 N	1259	-0-	-571	-0-	359 1	779 3	7 4	114 9	Y	104	105 0				1
10	1302 N	643	-0-	-659	-0-	311 1	199 3	3 4	130 9	Y	118	118 0				1
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	450 1	659 3	8 4	127 9	Y	115	115 0				1
12	1302 N	848	-0-	-454	-0-	479 1	248 3	5 4	116 9	Y	105	105 0				1
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	457 1	358 3	34 4	121 9	Y	110	110 0				1
02	1218 X	817	-0-	-401	-0-	463 1	284 3	9 4	61 9	Y	55	55 0				1

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

09	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 3	19 9	6 3	32 9	Y	17	17 0				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 3	12 9	2 1	8 3	Y	29	29 0				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	2 1	8 3	2 9		Y	11	11 0				-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	8 3	2 9		Y	2	2 0				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	29	29 0				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	14 0				-0-

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

09	4530 X	1408	-0-	-3122	-0-	146 1	911 3	351 9		Y	319	319 0				-0-
10	4650 X	2459	-0-	-2191	-0-	335 1	1661 3	463 9		Y	421	421 0				-0-
11	4170 X	1383	-0-	-2787	-0-	141 1	911 3	331 9		Y	301	301 0				-0-
12	4061 X	932	-0-	-3129	-0-	108 1	626 3	198 9		Y	180	180 0				-0-
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	578 1	5113 3	256 9		Y	233	233 0				-0-
02	2291 X	273	-0-	-2018	-0-	76 3	197 9			Y	179	179 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5910 X	3687	-0-	-2223	-0-	460	1	2788	3	Y	399	399	0	-0-	
						439	9								
10	5363 X	2917	-0-	-2446	-0-	414	1	2060	3	Y	403	403	0	-0-	
						443	9								
11	5190 X	3892	-0-	-1298	-0-	488	1	2971	3	Y	394	394	0	-0-	
						433	9								
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	1133	1	5756	3	Y	383	383	0	-0-	
						421	9								
01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	528	1	4876	3	Y	348	348	0	-0-	
						383	9								
02	3683 X	3452	-0-	-231	-0-	491	1	2433	3	Y	480	480	0	-0-	
						528	9								

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

09	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	328	1	1960	3	Y	161	161	0	-0-	
						177	9								
10	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	320	1	1553	3	Y	174	174	0	-0-	
						191	9								
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	432	1	2543	3	Y	162	162	0	-0-	
						178	9								
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	408	1	2074	3	Y	185	185	0	-0-	
						204	9								
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	300	1	2653	3	Y	165	165	0	-0-	
						182	9								
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	506	1	2510	3	Y	171	171	0	-0-	
						188	9								

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	348	1	2125	3	Y	499	499	0	-0-	
						549	9								
10	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	436	1	2151	3	Y	510	510	0	-0-	
						561	9								
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	367	1	2269	3	Y	510	510	0	-0-	
						561	9								
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	1158	1	5884	3	Y	516	516	0	-0-	
						568	9								
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	979	1	8873	3	Y	505	505	0	-0-	
						556	9								
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	472	1	2341	3	Y	501	501	0	-0-	
						551	9								

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	10 X	10	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0		-0-
12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	4	3	6	9	Y	4	4	0		-0-
						4	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
01	701 X	701	-0-	-0-	-0-	70	1	625	3	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

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	1740 X	1680	-0-	-60	-0-	180	1	1166	3	Y	304	304 0	-0-
						334	9						
10	1829 X	1820	-0-	-9	-0-	181	1	1294	3	Y	314	314 0	-0-
						345	9						
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	224	1	1347	3	Y	299	299 0	-0-
						329	9						
12	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	141	1	992	3	Y	262	262 0	-0-
						288	9						
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	241	1	1696	3	Y	395	395 0	-0-
						435	9						
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	190	1	1415	3	Y	318	318 0	-0-
						350	9						

 DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

09	2640 X	2457	-0-	-183	-0-	143	1	1963	3	Y	319	319 0	-0-
						351	9						
10	2356 X	383	-0-	-1973	-0-	2	1	80	3	Y	274	274 0	-0-
						301	9						
11	2970 X	2593	-0-	-377	-0-	165	1	2011	3	Y	379	379 0	-0-
						417	9						
12	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	138	1	2134	3	Y	417	417 0	-0-
						459	9						
01	3069 X	1754	-0-	-1315	-0-	106	1	1338	3	Y	282	282 0	-0-
						310	9						
02	2465 X	1928	-0-	-537	-0-	132	1	1424	3	Y	338	338 0	-0-
						372	9						

 HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

09	5400 X	2941	-0-	-2459	-0-	2626	3	315	9	Y	286	286 0	-0-
						2981	3	365	9	Y	332	332 0	-0-
10	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	2713	3	323	9	Y	294	294 0	-0-
						2906	3	355	9	Y	323	323 0	-0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2772	3	307	9	Y	279	279 0	-0-
						2607	3	341	9	Y	310	310 0	-0-
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-								-0-
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-								-0-
02	3103 X	2948	-0-	-155	-0-								-0-

 DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752

09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	353	1	2156	3	Y	399	399 0	-0-
						439	9						
10	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	388	1	1921	3	Y	383	383 0	-0-
						421	9						
11	3660 X	2576	-0-	-1084	-0-	300	1	1872	3	Y	367	367 0	-0-
						404	9						
12	3782 X	2806	-0-	-976	-0-	375	1	2076	3	Y	323	323 0	-0-
						355	9						
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	378	1	3342	3	Y	269	269 0	-0-
						296	9						
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	528	1	2912	3	Y	546	546 0	-0-
						601	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12454		PERF.12480 - 18488		
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
09	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	565 1	3638 3	Y	761	749 0		13
						7 4	837 9					
10	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	621 1	3840 3	Y	504	507 0		10
						19 4	554 9					
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	642 1	3531 3	Y	515	514 0		11
						12 4	567 9					
12	5208 X	4888	-0-	-320	-0-	661 1	3567 3	Y	582	583 0		10
						20 4	640 9					
01	5208 X	4723	-0-	-485	-0-	704 1	3466 3	Y	480	481 0		9
						25 4	528 9					
02	4872 X	3888	-0-	-984	-0-	551 1	2886 3	Y	396	394 0		11
						15 4	436 9					

HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12445 - 17828		
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	535 1	84 3	Y	382	380 0		8
						11 4	420 9					
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	623 1	141 3	Y	555	549 0		14
						14 4	611 9					
11	1080 N	928	-0-	-152	-0-	684 1	7 3	Y	200	208 0		6
						17 4	220 9					
12	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	710 1	10 3	Y	262	262 0		6
						14 4	288 9					
01	1395 N	984	-0-	-411	-0-	615 1	8 3	Y	312	309 0		9
						18 4	343 9					
02	899 N	851	-0-	-48	-0-	580 1	6 3	Y	233	235 0		7
						9 4	256 9					

URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12211		PERF.12536 - 18108		
09	720 N	551	-0-	-169	-0-	198 1	1 3	Y	316	319 0		15
						4 4	348 9					
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	239 1	7 4	Y	307	308 0		14
						338 9						
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	252 1	16 4	Y	507	498 0		23
						558 9						
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	282 1	41 4	Y	500	501 0		22
						550 9						
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	346 1	18 4	Y	460	458 0		24
						506 9						
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	293 1	6 4	Y	430	433 0		21
						473 9						

HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13430 - 20332		
09	2580 X	1471	-0-	-1109	-0-	1316 3	155 9	Y	141	141 0		-0-
						1588 3	185 9	Y	168	168 0		-0-
10	2635 X	1773	-0-	-862	-0-	1711 3	189 9	Y	172	172 0		-0-
						1684 3	191 9	Y	174	174 0		-0-
11	1950 X	1900	-0-	-50	-0-	1551 3	198 9	Y	180	180 0		-0-
						1122 3	132 9	Y	120	120 0		-0-
12	1984 X	1875	-0-	-109	-0-							
01	1984 X	1749	-0-	-235	-0-							
02	1798 X	1254	-0-	-544	-0-							

LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13645 - 17422		
09	3510 X	559	-0-	-2951	-0-	99 3	460 9	Y	418	418 0		-0-
						140 3	471 9	Y	428	428 0		-0-
10	3007 X	611	-0-	-2396	-0-	193 3	430 9	Y	391	391 0		-0-
11	2280 X	623	-0-	-1657	-0-							
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-							
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-							
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	426 3	820 9	Y	745	745 0		-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LSKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

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	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	154	1	901	3	Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
12	372 N	352	-0-	-20	-0-	58	1	293	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

 LSKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

09	10560 X	3589	-0-	-6971	-0-	493	1	2920	3	Y	160	160 0	-0-
						176	9						
10	10912 X	3796	-0-	-7116	-0-	596	1	2868	3	Y	302	302 0	-0-
						332	9						
11	13320 X	3243	-0-	-10077	-0-	414	1	2498	3	Y	301	301 0	-0-
						331	9						
12	13764 X	2668	-0-	-11096	-0-	386	1	1960	3	Y	293	293 0	-0-
						322	9						
01	13764 X	1917	-0-	-11847	-0-	152	1	1486	3	Y	254	254 0	-0-
						279	9						
02	3538 X	150	-0-	-3388	-0-	51	3	99	9	Y	90	90 0	-0-

 LSKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

09	11540 X	11540	-0-	-0-	-0-	1631	1	9610	3	Y	272	272 0	-0-
						299	9						
10	7688 X	1623	-0-	-6065	-0-	218	1	1104	3	Y	274	274 0	-0-
						301	9						
11	11910 X	1571	-0-	-10339	-0-	190	1	1174	3	Y	188	188 0	-0-
						207	9						
12	12307 X	2224	-0-	-10083	-0-	285	1	1618	3	Y	292	292 0	-0-
						321	9						
01	12307 X	2031	-0-	-10276	-0-	166	1	1472	3	Y	357	357 0	-0-
						393	9						
02	6641 X	3392	-0-	-3249	-0-	491	1	2435	3	Y	424	424 0	-0-
						466	9						

 LSKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

09	4020 X	3931	-0-	-89	-0-	483	1	2916	3	Y	484	484 0	-0-
						532	9						
10	4371 X	4075	-0-	-296	-0-	604	1	2932	3	Y	490	490 0	-0-
						539	9						
11	4230 X	3964	-0-	-266	-0-	493	1	2972	3	Y	454	454 0	-0-
						499	9						
12	4371 X	3507	-0-	-864	-0-	495	1	2517	3	Y	450	450 0	-0-
						495	9						
01	4309 X	3174	-0-	-1135	-0-	262	1	2488	3	Y	385	385 0	-0-
						424	9						
02	3799 X	3282	-0-	-517	-0-	461	1	2435	3	Y	351	351 0	-0-
						386	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767	COMPL. DATE 12/24/2015	TOTAL DEPTH 13431	PERF.13665 - 17542				
09	930 N	805	-0-	-125	-0-	98 1	593 3	Y	104	104 0	-0-
10	930 N	883	-0-	-47	-0-	114 9	633 3	Y	110	110 0	-0-
11	840 N	828	-0-	-12	-0-	121 9	617 3	Y	100	100 0	-0-
12	837 N	595	-0-	-242	-0-	101 1	420 3	Y	84	84 0	-0-
01	868 N	306	-0-	-562	-0-	110 9	239 3	Y	38	38 0	-0-
02	783 N	389	-0-	-394	-0-	83 1	244 3	Y	95	95 0	-0-

LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768	COMPL. DATE 12/26/2015	TOTAL DEPTH 13360	PERF.13490 - 16912				
09	1830 X	542	-0-	-1288	-0-	92 9	380 3	Y	91	91 0	-0-
10	1891 X	153	-0-	-1738	-0-	100 9	62 3	Y	75	75 0	-0-
11	1830 X	778	-0-	-1052	-0-	8 1	561 3	Y	116	116 0	-0-
12	806 X	688	-0-	-118	-0-	83 9	489 3	Y	103	103 0	-0-
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	89 1	782 3	Y	128	128 0	-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	128 9	1241 3	Y	134	134 0	-0-

LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769	COMPL. DATE 01/14/2016	TOTAL DEPTH 13368	PERF.13430 - 19882				
09	1980 X	671	-0-	-1309	-0-	86 1	376 3	Y	215	215 0	-0-
10	2077 X	628	-0-	-1449	-0-	113 9	353 3	Y	190	190 0	-0-
11	1110 X	788	-0-	-322	-0-	88 1	526 3	Y	164	164 0	-0-
12	868 X	843	-0-	-25	-0-	141 9	488 3	Y	254	254 0	-0-
01	682 X	276	-0-	-406	-0-	209 9	169 3	Y	80	80 0	-0-
02	754 X	424	-0-	-330	-0-	82 1	213 3	Y	153	153 0	-0-

LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781	COMPL. DATE 12/27/2015	TOTAL DEPTH 13379	PERF.13460 - 17332				
09	1920 X	156	-0-	-1764	-0-	76 1	132 9	Y	120	120 0	-0-
10	1984 X	407	-0-	-1577	-0-	237 9	226 3	Y	127	127 0	-0-
11	6210 X	3586	-0-	-2624	-0-	66 1	2658 3	Y	448	448 0	-0-
12	6417 X	3042	-0-	-3375	-0-	209 9	2216 3	Y	387	387 0	-0-
01	6417 X	1313	-0-	-5104	-0-	82 1	1018 3	Y	164	164 0	-0-
02	3393 X	1625	-0-	-1768	-0-	180 9	960 3	Y	428	428 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LSKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

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	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	755	1	4526	3	Y	422	422	0
						464	9						-0-
10	5084 X	4758	-0-	-326	-0-	735	1	3563	3	Y	418	418	0
						460	9						-0-
11	4110 X	1701	-0-	-2409	-0-	209	1	1284	3	Y	189	189	0
						208	9						-0-
12	5921 X	2604	-0-	-3317	-0-	382	1	1940	3	Y	256	256	0
						282	9						-0-
01	5921 X	1480	-0-	-4441	-0-	125	1	1195	3	Y	145	145	0
						160	9						-0-
02	5539 X	4335	-0-	-1204	-0-	625	1	3315	3	Y	359	359	0
						395	9						-0-

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	52	-0-	52	52	7	1	45	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-		-0-
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	52	1	488	3	Y	251	251	0
						276	9						-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	733	1	2837	3	Y	4	4	0
						9	4						-0-
10	2666 X	2468	-0-	-198	-0-	689	1	1746	3	Y	12	12	0
						20	4						-0-
11	2580 X	734	-0-	-1846	-0-	634	1	60	3	Y	27	26	0
						10	4						1
12	3689 X	1095	-0-	-2594	-0-	674	1	356	3	Y	41	41	0
						20	4						1
01	3689 X	963	-0-	-2726	-0-	698	1	139	3	Y	94	93	0
						23	4						2
02	3451 X	963	-0-	-2488	-0-	693	1	129	3	Y	112	111	0
						18	4						3

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

09	7350 X	605	-0-	-6745	-0-	57	3	548	9	Y	498	498	0
						54	3						-0-
10	8494 X	432	-0-	-8062	-0-	54	3	378	9	Y	344	344	0
						66	3						-0-
11	8220 X	371	-0-	-7849	-0-	66	3	305	9	Y	277	277	0
						20	1						-0-
12	8494 X	575	-0-	-7919	-0-	338	9	217	3	Y	307	307	0
						42	1						-0-
01	2976 X	914	-0-	-2062	-0-	476	9	396	3	Y	433	433	0
						81	1						-0-
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	380	9	605	3	Y	345	345	0

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

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
09	5820 X	1616	-0-	-4204	-0-	375	1 4	1030	3 Y	188	189 0	3
10	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	4	4	207	9 Y	-0-	3 0	-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-				Y	-0-		-0-
12	1984 X	38	-0-	-1946	-0-	18	1 4	16	3 Y	3	3 0	-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	1	4	3	9 Y			
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1 9	33	3 Y	-0-	1 0	-0-
						1	9					

THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

09	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	22	1 9	6175	3 Y	790	790 0	-0-
10	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	869	9	4311	3 Y	512	512 0	-0-
11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	19	1 9	3553	3 Y	833	833 0	-0-
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	563	9	4084	3 Y	779	779 0	-0-
01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	15	1 9	5206	3 Y	865	865 0	-0-
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	916	9	1641	3 Y	316	316 0	-0-
						26	1 9					
						857	9					
						31	1 9					
						952	9					
						11	1 9					
						348	9					

WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

09	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	473	1 9	3061	3 Y	613	613 0	-0-
10	426 X	426	-0-	-0-	-0-	674	9	264	3 Y	115	115 0	-0-
11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	35	1 9	48	3 Y	16	16 0	-0-
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	127	9	37	9 Y	34	34 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1 9		Y	-0-		-0-
02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	18	9	4256	3 Y	238	238 0	-0-
						2	3 9					
						569	1 9					
						262	9					

SCHENDEL 02 WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922

09	3360 X	1792	-0-	-1568	-0-	197	1 9	1283	3 Y	284	284 0	-0-
10	3472 X	1321	-0-	-2151	-0-	312	9	1016	3 Y	147	147 0	-0-
11	2760 X	2089	-0-	-671	-0-	143	1 9	1598	3 Y	202	202 0	-0-
12	2108 X	246	-0-	-1862	-0-	162	9	150	3 Y	66	66 0	-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	269	1 9		Y	37	37 0	-0-
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	222	9	2411	3 Y	404	404 0	-0-
						23	1 9					
						73	9					
						307	1 9					
						444	9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 THREE SISTERS 01 WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	1800 X	561	-0-	-1239	-0-	339 3	222 9	Y	202	202 0		-0-
10	1860 X	17	-0-	-1843	-0-	10 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
11	1110 X	17	-0-	-1093	-0-	10 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
12	992 X	40	-0-	-952	-0-	26 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	20 1	3293 3	Y	766	766 0		-0-
02	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	843 9	22 1	Y	488	488 0		-0-
						537 9	4350 3					

 THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

09	3210 X	1421	-0-	-1789	-0-	4 1	1185 3	Y	211	211 0		-0-
						232 9						
10	3317 X	198	-0-	-3119	-0-	100 3	98 9	Y	89	89 0		-0-
11	3180 X	165	-0-	-3015	-0-	90 3	75 9	Y	68	68 0		-0-
12	2542 X	41	-0-	-2501	-0-	40 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
01	1519 X	340	-0-	-1179	-0-	2 1	331 3	Y	6	6 0		-0-
02	899 X	472	-0-	-427	-0-	7 9	3 1	Y	6	6 0		-0-
						7 9	462 3					

 THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-
10	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			Y	-0-			-0-
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			Y	-0-			-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511

09	5640 X	5018	-0-	-622	-0-	731 1	3686 3	Y	538	538 0		9
						9 4	592 9					
10	5828 X	4978	-0-	-850	-0-	743 1	3785 3	Y	388	390 0		7
						23 4	427 9					
11	5640 X	3961	-0-	-1679	-0-	588 1	3024 3	Y	307	307 0		7
						11 4	338 9					
12	5828 X	3306	-0-	-2522	-0-	581 1	2514 3	Y	176	180 0		3
						17 4	194 9					
01	5301 X	3517	-0-	-1784	-0-	636 1	2630 3	Y	207	206 0		4
						23 4	228 9					
02	4843 X	3013	-0-	-1830	-0-	582 1	2178 3	Y	215	213 0		6
						16 4	237 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	636 1	2148 3	Y	288	286 0	5
							8 4	317 9				
10		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	637 1	2624 3	Y	551	546 0	10
							19 4	606 9				
11		4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	725 1	2916 3	Y	346	348 0	8
							13 4	381 9				
12		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	738 1	2836 3	Y	296	299 0	5
							22 4	326 9				
01		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	814 1	3007 3	Y	704	696 0	13
							29 4	774 9				
02		4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	786 1	2791 3	Y	993	978 0	28
							21 4	1092 9				

DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		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				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WARNER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702				
09		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-	594 1	3882 3	Y	902	902 0	-0-
							992 9					
10		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	613 1	4427 3	Y	930	930 0	-0-
							1023 9					
11		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	566 1	3534 3	Y	927	927 0	-0-
							1020 9					
12		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	444 1	3070 3	Y	934	934 0	-0-
							1027 9					
01		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	350 1	2515 3	Y	1082	1082 0	-0-
							1190 9					
02		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	480 1	3748 3	Y	1041	1041 0	-0-
							1145 9					

WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262				
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	8100 X	6473	-0-	-1627	-0-	654 1	5401 3	433 3	403 9	Y	366	369 0			3
10	7750 X	6481	-0-	-1269	-0-	678 1	5195 3	15 4	598 9	Y	544	544 0			3
11	7440 X	6172	-0-	-1268	-0-	668 1	4914 3	10 4	576 9	Y	524	523 0			4
12	7688 X	7030	-0-	-658	-0-	690 1	5418 3	14 4	913 9	Y	830	828 0			6
01	6820 X	6224	-0-	-596	-0-	718 1	4898 3	9 4	553 9	Y	503	503 0			6
02	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	739 1	6208 3	16 4	626 9	Y	569	568 0			7

KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462					
09	5010 X	4496	-0-	-514	-0-	516 1	3435 3	11 4	534 9	Y	485	484 0			4
10	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	566 1	2905 3	8 4	851 9	Y	774	773 0			5
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	587 1	3148 3	12 4	516 9	Y	469	470 0			4
12	4650 X	4081	-0-	-569	-0-	576 1	3003 3	7 4	495 9	Y	450	451 0			3
01	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	660 1	3474 3	50 4	416 9	Y	378	377 0			4
02	10603 X	10603	-0-	-0-	-0-	887 1	9091 3	21 4	604 9	Y	549	546 0			7

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325					
09	5850 X	2287	-0-	-3563	-0-	595 1	1381 3	5 4	306 9	Y	278	272 0			12
10	5921 X	2503	-0-	-3418	-0-	654 1	1129 3	6 4	714 9	Y	649	632 0			29
11	4170 X	1336	-0-	-2834	-0-	564 1	244 3	11 4	517 9	Y	470	479 0			20
12	2697 X	1267	-0-	-1430	-0-	569 1	153 3	4 4	541 9	Y	492	488 0			24
01	2511 X	791	-0-	-1720	-0-	393 1	14 4	384 9		Y	349	353 0			20
02	2320 X	1635	-0-	-685	-0-	590 1	470 3	7 4	568 9	Y	516	511 0			25

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611					
09	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	310 1	1250 3	3 4	341 9	Y	310	311 0			13
10	2139 X	1111	-0-	-1028	-0-	194 1	615 3	2 4	300 9	Y	273	274 0			12
11	2040 X	1397	-0-	-643	-0-	196 1	913 3	5 4	283 9	Y	257	258 0			11
12	2108 X	1345	-0-	-763	-0-	212 1	867 3	2 4	264 9	Y	240	239 0			12
01	2108 X	1476	-0-	-632	-0-	335 1	649 3	12 4	480 9	Y	436	423 0			25
02	1363 N	725	-0-	-638	-0-	342 1	1 3	4 4	378 9	Y	344	352 0			17

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12496		PERF.12684 - 18199	
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	
09	1950 N	1863	-0-	-87	-0-	280	1	1321	3	236	238 0	10
						2	4	260	9			
10	2449 N	1380	-0-	-1069	-0-	252	1	880	3	223	223 0	10
						3	4	245	9			
11	2100 N	1562	-0-	-538	-0-	226	1	1086	3	222	223 0	9
						6	4	244	9			
12	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	238	1	1181	3	239	236 0	12
						3	4	263	9			
01	1395 N	606	-0-	-789	-0-	323	1	7	3	241	239 0	14
						11	4	265	9			
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	580	1	1336	3	317	316 0	15
						7	4	349	9			
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12481		PERF.12611 - 17938	
09	3150 X	2145	-0-	-1005	-0-	717	1	812	3	555	559 0	24
						5	4	611	9			
10	3162 X	2042	-0-	-1120	-0-	750	1	703	3	530	531 0	23
						6	4	583	9			
11	2670 X	2058	-0-	-612	-0-	735	1	758	3	500	502 0	21
						15	4	550	9			
12	2573 X	2028	-0-	-545	-0-	749	1	754	3	472	470 0	23
						6	4	519	9			
01	2449 X	1626	-0-	-823	-0-	592	1	643	3	336	340 0	19
						21	4	370	9			
02	2001 N	1577	-0-	-424	-0-	708	1	569	3	265	271 0	13
						8	4	292	9			
DAVILA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 281711		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 12519		PERF.12420 - 18237	
09	3870 X	3297	-0-	-573	-0-	453	1	2433	3	368	367 0	6
						6	4	405	9			
10	3813 X	2199	-0-	-1614	-0-	383	1	1468	3	306	306 0	6
						11	4	337	9			
11	3660 X	2246	-0-	-1414	-0-	241	1	1593	3	370	368 0	8
						5	4	407	9			
12	3782 X	1947	-0-	-1835	-0-	390	1	1182	3	330	332 0	6
						12	4	363	9			
01	3410 X	1055	-0-	-2355	-0-	78	1	893	3	74	79 0	1
						3	4	81	9			
02	3190 X	802	-0-	-2388	-0-	116	1	594	3	81	80 0	2
						3	4	89	9			
DAVILA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 281713		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 12518		PERF.12317 - 18179	
09	3750 X	2443	-0-	-1307	-0-	550	1	1795	3	83	84 0	1
						7	4	91	9			
10	3317 X	2470	-0-	-847	-0-	474	1	1869	3	103	102 0	2
						14	4	113	9			
11	3150 X	1823	-0-	-1327	-0-	411	1	1316	3	81	81 0	2
						7	4	89	9			
12	2666 X	1832	-0-	-834	-0-	483	1	1247	3	80	81 0	1
						14	4	88	9			
01	2666 X	1741	-0-	-925	-0-	308	1	1317	3	95	94 0	2
						11	4	105	9			
02	2349 X	592	-0-	-1757	-0-	92	1	432	3	59	59 0	2
						3	4	65	9			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 281714		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12551 - 18726						
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

DAVILA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 281715		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12235		PERF.12555 - 19336		
09	9690 X	6024	-0-	-3666	-0-	985 1	4365 3	Y	602	602	0	10
						12 4	662 9					
10	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	978 1	4890 3	Y	541	541	0	10
						30 4	595 9					
11	7650 X	6094	-0-	-1556	-0-	923 1	4649 3	Y	460	460	0	10
						16 4	506 9					
12	7905 X	3603	-0-	-4302	-0-	775 1	2441 3	Y	331	335	0	6
						23 4	364 9					
01	7905 X	6479	-0-	-1426	-0-	1114 1	4802 3	Y	475	472	0	9
						40 4	523 9					
02	6061 X	5439	-0-	-622	-0-	998 1	3897 3	Y	470	466	0	13
						27 4	517 9					

DAVILA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 281716		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12219		PERF.12564 - 19760		
09	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	340 1	3008 3	Y	852	849	0	14
						5 4	937 9					
10	3937 X	3829	-0-	-108	-0-	313 1	2726 3	Y	709	710	0	13
						10 4	780 9					
11	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	318 1	2161 3	Y	622	621	0	14
						6 4	684 9					
12	4433 X	3149	-0-	-1284	-0-	289 1	2243 3	Y	553	557	0	10
						9 4	608 9					
01	4433 X	2105	-0-	-2328	-0-	371 1	1245 3	Y	433	435	0	8
						13 4	476 9					
02	4147 X	3344	-0-	-803	-0-	364 1	2523 3	Y	406	403	0	11
						10 4	447 9					

DAVILA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 281717		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12411		PERF.12470 - 17928		
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-		-0-	
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-	
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	229 1	2254 3	Y	426	417	0	9
						5 4	469 9					
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	289 1	1020 3	Y	239	244	0	4
						9 4	263 9					
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	270 1	2424 3	Y	312	310	0	6
						10 4	343 9					
02	2871 X	2453	-0-	-418	-0-	265 1	1875 3	Y	277	275	0	8
						8 4	305 9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2730 X	1746	-0-	-984	-0-	314 1	1246 3	4 4	182 9	Y	165	164 0			3
10	1519 X	196	-0-	-1323	-0-	31 1	164 3	1 4		Y	-0-	3 0			-0-
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	508 1	1063 3	8 4	245 9	Y	223	218 0			5
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	431 1	1819 3	13 4	228 9	Y	207	208 0			4
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	557 1	2389 3	20 4	251 9	Y	228	228 0			4
02	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	510 1	2238 3	14 4	221 9	Y	201	199 0			6

 DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	356 1	14 3	5 4	30 9	Y	27	26 0			1
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	371 1	11 4	1 9		Y	1	2 0			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	300 1	10 4	21 9		Y	19	19 0			-0-
02	406 N	387	-0-	-19	-0-	337 1	9 4	41 9		Y	37	36 0			1

 KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

09	6030 X	2549	-0-	-3481	-0-	157 1	2122 3	4 4	266 9	Y	242	244 0			2
10	6293 X	2625	-0-	-3668	-0-	232 1	2026 3	4 4	363 9	Y	330	330 0			2
11	6060 X	2125	-0-	-3935	-0-	218 1	1519 3	5 4	383 9	Y	348	347 0			3
12	6262 X	1780	-0-	-4482	-0-	195 1	1302 3	2 4	281 9	Y	255	256 0			2
01	2635 X	641	-0-	-1994	-0-	58 1	513 3	4 4	66 9	Y	60	61 0			1
02	2465 X	70	-0-	-2395	-0-	5 1	65 3			Y	-0-	1 0			-0-

 FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

09	3120 X	1035	-0-	-2085	-0-	199 1	679 3	4 4	153 9	Y	139	138 0			7
10	1922 X	1407	-0-	-515	-0-	274 1	959 3	8 4	166 9	Y	151	151 0			7
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	330 1	1382 3	22 4	167 9	Y	152	152 0			7
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	369 1	1368 3	54 4	158 9	Y	144	145 0			6
01	1395 X	1105	-0-	-290	-0-	418 1	497 3	22 4	168 9	Y	153	151 0			8
02	1827 N	1591	-0-	-236	-0-	493 1	870 3	11 4	217 9	Y	197	195 0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12712		PERF.12619 - 18611	
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	5010 X	3174	-0-	-1836	-0-	322 1	2579 3	Y	242	236 0	12
						7 4	266 9				
10	4991 X	3197	-0-	-1794	-0-	404 1	2524 3	Y	234	235 0	11
						12 4	257 9				
11	4260 X	3198	-0-	-1062	-0-	423 1	2484 3	Y	238	238 0	11
						29 4	262 9				
12	4247 X	3431	-0-	-816	-0-	480 1	2589 3	Y	265	264 0	12
						70 4	292 9				
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	753 1	2847 3	Y	317	312 0	17
						41 4	349 9				
02	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	550 1	3065 3	Y	266	270 0	13
						13 4	293 9				

FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12614		PERF.12710 - 18225	
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	224 1	2457 3	Y	519	520 0	25
						5 4	571 9				
10	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	294 1	2767 3	Y	645	640 0	30
						9 4	710 9				
11	3420 X	3250	-0-	-170	-0-	304 1	2485 3	Y	400	412 0	18
						21 4	440 9				
12	3534 X	3291	-0-	-243	-0-	350 1	2223 3	Y	606	598 0	26
						51 4	667 9				
01	3782 X	3224	-0-	-558	-0-	427 1	2563 3	Y	191	207 0	10
						24 4	210 9				
02	3538 X	3066	-0-	-472	-0-	295 1	2509 3	Y	232	231 0	11
						7 4	255 9				

FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12674		PERF.12710 - 18501	
09	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	72 1	719 3	Y	242	240 0	12
						2 4	266 9				
10	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	168 1	1089 3	Y	788	763 0	37
						5 4	867 9				
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	234 1	1100 3	Y	953	947 0	43
						16 4	1048 9				
12	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	322 1	938 3	Y	776	785 0	34
						47 4	854 9				
01	2139 X	1909	-0-	-230	-0-	330 1	930 3	Y	574	578 0	30
						18 4	631 9				
02	2320 X	2290	-0-	-30	-0-	501 1	1060 3	Y	653	651 0	32
						11 4	718 9				

FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017		TOTAL DEPTH 12616		PERF.12985 - 18648	
09	4800 X	4723	-0-	-77	-0-	251 1	3940 3	Y	478	474 0	23
						6 4	526 9				
10	4898 X	4843	-0-	-55	-0-	301 1	3794 3	Y	671	663 0	31
						10 4	738 9				
11	4680 X	4130	-0-	-550	-0-	311 1	3115 3	Y	620	623 0	28
						22 4	682 9				
12	4867 X	4241	-0-	-626	-0-	403 1	2988 3	Y	719	716 0	31
						59 4	791 9				
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	673 1	3653 3	Y	537	540 0	28
						37 4	591 9				
02	4408 X	3255	-0-	-1153	-0-	483 1	2348 3	Y	375	385 0	18
						11 4	413 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	5490 X	2798	-0-	-2692	-0-	677 1	1807 3	311 9	283	Y	283	291 0		3
10	5673 X	5320	-0-	-353	-0-	836 1	3632 3	821 9	746	Y	746	742 0		7
11	5490 X	4618	-0-	-872	-0-	763 1	2861 3	987 9	897	Y	897	892 0		12
12	5673 X	2107	-0-	-3566	-0-	650 1	1215 3	210 9	191	Y	191	200 0		3
01	5673 X	1408	-0-	-4265	-0-	602 1	445 3	311 9	283	Y	283	281 0		5
02	4988 X	1027	-0-	-3961	-0-	461 1	459 3	91 9	83	Y	83	87 0		1

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009														
09	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	738 1	5168 3	803 9	730	Y	730	725 0		7
10	5425 X	3535	-0-	-1890	-0-	666 1	2104 3	741 9	674	Y	674	674 0		7
11	3720 X	3151	-0-	-569	-0-	648 1	1871 3	626 9	569	Y	569	568 0		8
12	6541 X	3979	-0-	-2562	-0-	654 1	2448 3	845 9	768	Y	768	763 0		13
01	6541 X	2498	-0-	-4043	-0-	597 1	1601 3	250 9	227	Y	227	236 0		4
02	6380 X	5281	-0-	-1099	-0-	728 1	4278 3	249 9	226	Y	226	227 0		3

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424														
09	5280 X	910	-0-	-4370	-0-	391 1	302 3	216 9	196	Y	196	195 0		2
10	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	776 1	6045 3	835 9	759	Y	759	753 0		8
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	632 1	3355 3	711 9	646	Y	646	645 0		9
12	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	608 1	3316 3	630 9	573	Y	573	572 0		10
01	7688 X	3872	-0-	-3816	-0-	524 1	2824 3	480 9	436	Y	436	439 0		7
02	7192 X	3653	-0-	-3539	-0-	608 1	2505 3	519 9	472	Y	472	473 0		6

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903														
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	779 1	4985 3	671 9	610	Y	610	609 0		10
10	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	642 1	3928 3	484 9	440	Y	440	442 0		8
11	5280 X	4957	-0-	-323	-0-	755 1	3704 3	485 9	441	Y	441	439 0		10
12	6076 X	4966	-0-	-1110	-0-	788 1	3733 3	421 9	383	Y	383	386 0		7
01	6076 X	4581	-0-	-1495	-0-	794 1	3345 3	414 9	376	Y	376	376 0		7
02	6235 X	3485	-0-	-2750	-0-	750 1	2362 3	353 9	321	Y	321	319 0		9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282416		COMPL. DATE 04/08/2017		TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480			
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
09	2370 X	572	-0-	-1798	-0-	565 1	1 3	Y	-0-		-0-
10	2449 X	471	-0-	-1978	-0-	458 1	13 4	Y	-0-		-0-
11	600 X	566	-0-	-34	-0-	558 1	8 4	Y	-0-		-0-
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	790 1	2747 3	Y	245	241 0	4
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	834 1	2027 3	Y	4	8 0	-0-
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	784 1	1730 3	Y	1	1 0	-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 282420		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	452 1	2909 3	Y	13	13 0	-0-
11	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	657 1	1054 3	Y	1	1 0	-0-
12	359 X	359	-0-	-0-	-0-	347 1	1 3	Y	1	1 0	-0-
01	3379 X	567	-0-	-2812	-0-	547 1	18 4	Y	2	2 0	-0-
02	3161 X	625	-0-	-2536	-0-	607 1	15 4	Y	3	3 0	-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362			
09	7770 X	4305	-0-	-3465	-0-	427 1	2929 3	Y	860	859 0	9
10	7068 X	6262	-0-	-806	-0-	678 1	4219 3	Y	1218	1215 0	12
11	6810 X	5070	-0-	-1740	-0-	631 1	3334 3	Y	998	997 0	13
12	7037 X	4883	-0-	-2154	-0-	604 1	3249 3	Y	909	907 0	15
01	6262 X	4380	-0-	-1882	-0-	524 1	2953 3	Y	781	783 0	13
02	5249 X	4284	-0-	-965	-0-	573 1	2944 3	Y	679	683 0	9
RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222			
09	540 N	437	-0-	-103	-0-	39 3	398 9	Y	362	362 0	-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62 3	457 9	Y	415	415 0	-0-
11	720 N	503	-0-	-217	-0-	85 3	418 9	Y	380	380 0	-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	102 3	435 9	Y	395	395 0	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	423	423 0	-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-			Y	425	425 0	-0-
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-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
 NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2310 X	1878	-0-	-432	-0-	373	1	1287	3	Y	142	161	0		57
						62	4	156	9						
10	3379 X	1180	-0-	-2199	-0-	149	1	904	3	Y	103	125	0		35
						14	4	113	9						
11	3270 X	2378	-0-	-892	-0-	444	1	1641	3	Y	229	189	0		75
						41	4	252	9						
12	3379 X	1005	-0-	-2374	-0-	197	1	700	3	Y	86	129	0		32
						13	4	95	9						
01	2914 X	1225	-0-	-1689	-0-	145	1	1014	3	Y	44	61	0		15
						18	4	48	9						
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	576	1	1578	3	Y	228	184	0		59
						28	4	251	9						

 FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	440	1	41	4	Y	50	33	0		17
						55	9								
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	428	1	40	4	Y	14	27	0		4
						15	9								
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	532	1	36	4	Y	13	12	0		5
						14	9								
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	481	1	58	4	Y	18	17	0		6
						20	9								
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	617	1	30	4	Y	13	16	0		3
						14	9								

 FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

09	DLQ G-10	42	-0-	42	42	26	1	12	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
10	DLQ G-10	314	-0-	314	356	256	1	24	4	Y	31	20	0		11
						34	9								
11	DLQ G-10	501	-0-	501	857	441	1	41	4	Y	17	22	0		6
						19	9								
12	DLQ G-10	421	-0-	421	1278	390	1	27	4	Y	4	8	0		2
						4	9								
01	1278 N	-0-	-0-	-1278	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-				-0-

 FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

09	12120 X	5715	-0-	-6405	-0-	672	1	4504	3	Y	388	558	0		156
						112	4	427	9						
10	13981 X	5498	-0-	-8483	-0-	820	1	4055	3	Y	497	481	0		172
						76	4	547	9						
11	13530 X	3052	-0-	-10478	-0-	672	1	1992	3	Y	296	371	0		97
						62	4	326	9						
12	13981 X	3747	-0-	-10234	-0-	869	1	2461	3	Y	325	302	0		120
						59	4	358	9						
01	8742 X	2733	-0-	-6009	-0-	686	1	1731	3	Y	212	261	0		71
						83	4	233	9						
02	5539 X	3803	-0-	-1736	-0-	915	1	2512	3	Y	301	295	0		77
						45	4	331	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 12279		PERF.12448 - 16204	
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	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	977 1	3344 3	Y	927	927 0	15
						12 4	1020 9				
10	4867 X	2637	-0-	-2230	-0-	478 1	1389 3	Y	687	689 0	13
						14 4	756 9				
11	5640 X	3079	-0-	-2561	-0-	434 1	1815 3	Y	747	744 0	16
						8 4	822 9				
12	5828 X	4599	-0-	-1229	-0-	509 1	3292 3	Y	711	715 0	12
						16 4	782 9				
01	5828 X	2011	-0-	-3817	-0-	249 1	1259 3	Y	449	452 0	9
						9 4	494 9				
02	5162 X	1406	-0-	-3756	-0-	209 1	926 3	Y	241	243 0	7
						6 4	265 9				

KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12239		PERF.12525 - 15976	
09	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	576 1	4631 3	Y	629	632 0	10
						8 4	692 9				
10	6107 X	2668	-0-	-3439	-0-	382 1	1942 3	Y	302	306 0	6
						12 4	332 9				
11	6360 X	3890	-0-	-2470	-0-	451 1	2874 3	Y	506	501 0	11
						8 4	557 9				
12	6572 X	3555	-0-	-3017	-0-	498 1	2539 3	Y	457	460 0	8
						15 4	503 9				
01	6572 X	437	-0-	-6135	-0-	210 1	13 3	Y	188	192 0	4
						7 4	207 9				
02	5713 X	3994	-0-	-1719	-0-	373 1	3142 3	Y	425	417 0	12
						11 4	468 9				

KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12245		PERF.12721 - 17851	
09	16680 X	3844	-0-	-12836	-0-	640 1	2768 3	Y	389	392 0	6
						8 4	428 9				
10	16430 X	6521	-0-	-9909	-0-	745 1	4992 3	Y	692	685 0	13
						23 4	761 9				
11	14100 X	6721	-0-	-7379	-0-	743 1	5320 3	Y	585	585 0	13
						14 4	644 9				
12	13206 X	6561	-0-	-6645	-0-	773 1	5174 3	Y	536	540 0	9
						24 4	590 9				
01	8618 X	3603	-0-	-5015	-0-	385 1	2865 3	Y	307	310 0	6
						15 4	338 9				
02	6496 X	3379	-0-	-3117	-0-	326 1	2810 3	Y	213	213 0	6
						9 4	234 9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 12278		PERF.12697 - 18560	
09	8220 X	590	-0-	-7630	-0-	574 1	6 4	Y	9	11 0	-0-
						10 9					
10	8494 X	7556	-0-	-938	-0-	949 1	5893 3	Y	623	611 0	12
						29 4	685 9				
11	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	1335 1	11620 3	Y	904	896 0	20
						27 4	994 9				
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1057 1	5931 3	Y	441	453 0	8
						32 4	485 9				
01	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	1376 1	9737 3	Y	7	15 0	-0-
						52 4	8 9				
02	13514 X	10927	-0-	-2587	-0-	1338 1	9542 3	Y	8	8 0	-0-
						38 4	9 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	10290 X	6712	-0-	-3578	-0-	801	1	4815	3	Y	993	988	0		10
						4	4	1092	9						
10	9145 X	6834	-0-	-2311	-0-	748	1	5211	3	Y	770	772	0		8
						28	4	847	9						
11	8760 X	8515	-0-	-245	-0-	898	1	6629	3	Y	888	884	0		12
						11	4	977	9						
12	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	837	1	6383	3	Y	716	716	0		12
						42	4	788	9						
01	6944 X	5453	-0-	-1491	-0-	744	1	4155	3	Y	447	451	0		8
						62	4	492	9						
02	8236 X	7645	-0-	-591	-0-	848	1	6072	3	Y	631	631	0		8
						31	4	694	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833															
09	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	1100	1	13119	3	Y	1104	1102	0		11
						9	4	1214	9						
10	14694 X	13195	-0-	-1499	-0-	1052	1	10869	3	Y	1121	1121	0		11
						41	4	1233	9						
11	14730 X	11915	-0-	-2815	-0-	1006	1	9702	3	Y	1085	1081	0		15
						13	4	1194	9						
12	15965 X	11116	-0-	-4849	-0-	923	1	9030	3	Y	1015	1013	0		17
						46	4	1117	9						
01	15965 X	11362	-0-	-4603	-0-	925	1	9119	3	Y	1126	1124	0		19
						79	4	1239	9						
02	13369 X	9746	-0-	-3623	-0-	855	1	7691	3	Y	1062	1067	0		14
						32	4	1168	9						
DAVILA UNIT															
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809															
09	3630 X	1621	-0-	-2009	-0-	327	1	825	3	Y	425	424	0		4
						1	4	468	9						
10	3720 X	3109	-0-	-611	-0-	609	1	1924	3	Y	504	503	0		5
						22	4	554	9						
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	568	1	2358	3	Y	430	429	0		6
						5	4	473	9						
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	646	1	2369	3	Y	470	468	0		8
						32	4	517	9						
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	663	1	2724	3	Y	1130	1119	0		19
						55	4	1243	9						
02	4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	647	1	2709	3	Y	1438	1439	0		18
						23	4	1582	9						
MAY B UNIT															
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978															
09	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	1001	1	16159	3	Y	846	833	0		41
						23	4	931	9						
10	13826 X	11969	-0-	-1857	-0-	856	1	10414	3	Y	611	624	0		28
						27	4	672	9						
11	13320 X	8015	-0-	-5305	-0-	719	1	6296	3	Y	863	852	0		39
						51	4	949	9						
12	18724 X	9547	-0-	-9177	-0-	790	1	7918	3	Y	657	667	0		29
						116	4	723	9						
01	18724 X	6234	-0-	-12490	-0-	412	1	5393	3	Y	368	378	0		19
						24	4	405	9						
02	16211 X	7362	-0-	-8849	-0-	456	1	6274	3	Y	563	555	0		27
						13	4	619	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9690 X	1017	-0-	-8673	-0-	467 1	520 3	9 4	21 9	Y	19	29	0			1
10	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	705 1	6304 3	22 4	840 9	Y	764	730	0			35
11	9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	862 1	7303 3	60 4	839 9	Y	763	764	0			34
12	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	804 1	5662 3	118 4	1335 9	Y	1214	1195	0			53
01	7874 X	5941	-0-	-1933	-0-	682 1	4639 3	38 4	582 9	Y	529	554	0			28
02	8758 X	68	-0-	-8690	-0-	6 1	56 3	6 9		Y	5	33	0			-0-

 MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

09	9840 X	5624	-0-	-4216	-0-	562 1	4575 3	12 4	475 9	Y	432	430	0			21
10	8587 X	7304	-0-	-1283	-0-	739 1	6051 3	23 4	491 9	Y	446	446	0			21
11	8280 X	597	-0-	-7683	-0-	370 1	23 4	204 9		Y	185	198	0			8
12	5797 X	36	-0-	-5761	-0-	21 1	3 4	12 9		Y	11	19	0			-0-
01	7316 X	2	-0-	-7314	-0-	1 1	1 9			Y	1	1	0			-0-
02	6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-					Y	-0-					-0-

 NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

09	600 N	159	-0-	-441	-0-	135 1	1 3	22 4	1 9	Y	1	16	0			-0-
10	372 N	213	-0-	-159	-0-	138 1	62 3	13 4		Y	-0-					-0-
11	450 N	265	-0-	-185	-0-	150 1	101 3	14 4		Y	-0-					-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	92 1	147 3	6 4	15 9	Y	14	9	0			5
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	43 1	615 3	5 4	78 9	Y	71	52	0			24
02	2900 N	10851	-0-	7951	7951	642 1	9055 3	32 4	1122 9	Y	1020	781	0			263

 BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

09	15390 X	11681	-0-	-3709	-0-	808 1	9699 3	12 4	1162 9	Y	1056	1052	0			16
10	15903 X	9425	-0-	-6478	-0-	729 1	7614 3	14 4	1068 9	Y	971	970	0			17
11	14400 X	5399	-0-	-9001	-0-	484 1	4212 3	11 4	692 9	Y	629	634	0			12
12	12059 X	2717	-0-	-9342	-0-	679 1	1329 3	13 4	696 9	Y	633	633	0			12
01	12059 X	372	-0-	-11687	-0-	128 1	160 3	6 4	78 9	Y	71	81	0			2
02	11281 X	1451	-0-	-9830	-0-	398 1	989 3	7 4	57 9	Y	52	53	0			1

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
M O	ALLOW 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
09	9240 X	8284	-0-	-956	-0-	680	1	6594	3	Y	909	907	0	14
						10	4	1000	9					
10	9548 X	6746	-0-	-2802	-0-	648	1	5259	3	Y	752	753	0	13
						12	4	827	9					
11	8520 X	3635	-0-	-4885	-0-	444	1	2688	3	Y	448	452	0	9
						10	4	493	9					
12	8556 X	1918	-0-	-6638	-0-	647	1	540	3	Y	654	651	0	12
						12	4	719	9					
01	8556 X	1569	-0-	-6987	-0-	645	1	706	3	Y	171	179	0	4
						30	4	188	9					
02	8004 X	1861	-0-	-6143	-0-	773	1	765	3	Y	281	279	0	6
						14	4	309	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205														
09	11340 X	9407	-0-	-1933	-0-	740	1	8232	3	Y	385	390	0	6
						11	4	424	9					
10	11718 X	9607	-0-	-2111	-0-	771	1	7856	3	Y	877	868	0	15
						15	4	965	9					
11	10650 X	6995	-0-	-3655	-0-	623	1	5988	3	Y	336	344	0	7
						14	4	370	9					
12	11005 X	10958	-0-	-47	-0-	1234	1	9202	3	Y	454	453	0	8
						23	4	499	9					
01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	1264	1	10962	3	Y	992	975	0	25
						59	4	1091	9					
02	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	990	1	9887	3	Y	194	215	0	4
						18	4	213	9					
BARBOZA UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108														
09	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	848	1	5779	3	Y	1195	1192	0	18
						13	4	1315	9					
10	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	750	1	4569	3	Y	791	795	0	14
						14	4	870	9					
11	8010 X	3807	-0-	-4203	-0-	481	1	2967	3	Y	316	324	0	6
						11	4	348	9					
12	8277 X	3707	-0-	-4570	-0-	703	1	2577	3	Y	376	375	0	7
						13	4	414	9					
01	8277 X	3184	-0-	-5093	-0-	674	1	2088	3	Y	355	353	0	9
						31	4	391	9					
02	7685 X	3444	-0-	-4241	-0-	620	1	2310	3	Y	457	457	0	9
						11	4	503	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
09	7590 X	7362	-0-	-228	-0-	732	1	5879	3	Y	678	676	0	7
						5	4	746	9					
10	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	882	1	6936	3	Y	724	724	0	7
						33	4	796	9					
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	830	1	5939	3	Y	620	619	0	8
						10	4	682	9					
12	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	1615	1	11331	3	Y	920	913	0	15
						80	4	1012	9					
01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	1367	1	9141	3	Y	896	896	0	15
						115	4	986	9					
02	8091 X	5079	-0-	-3012	-0-	688	1	3992	3	Y	340	351	0	4
						25	4	374	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	4560 X	2696	-0-	-1864	-0-	353 1	1834 3	5 4	504 9	Y	458	459 0			7
10	4712 X	2852	-0-	-1860	-0-	438 1	1903 3	8 4	503 9	Y	457	456 0			8
11	4560 X	2656	-0-	-1904	-0-	485 1	1753 3	11 4	407 9	Y	370	371 0			7
12	4309 X	2684	-0-	-1625	-0-	524 1	1745 3	10 4	405 9	Y	368	368 0			7
01	4185 X	3373	-0-	-812	-0-	588 1	2275 3	27 4	483 9	Y	439	435 0			11
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	479 1	2269 3	9 4	398 9	Y	362	366 0			7
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	161 1	863 3	11 4	226 9	Y	205	196 0			9
12	3100 N	4658	-0-	1558	1558	777 1	3286 3	114 4	481 9	Y	437	427 0			19
01	3100 N	2442	-0-	-658	900	413 1	1797 3	23 4	209 9	Y	190	199 0			10
02	3115 X	2215	-0-	-900	-0-	259 1	1749 3	6 4	201 9	Y	183	184 0			9
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282															
09	8640 X	7236	-0-	-1404	-0-	533 1	6080 3	12 4	611 9	Y	555	549 0			27
10	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	630 1	6185 3	20 4	640 9	Y	582	582 0			27
11	6360 X	5837	-0-	-523	-0-	601 1	4693 3	42 4	501 9	Y	455	462 0			20
12	7471 X	4764	-0-	-2707	-0-	612 1	3678 3	90 4	384 9	Y	349	354 0			15
01	7471 X	4475	-0-	-2996	-0-	450 1	3662 3	26 4	337 9	Y	306	305 0			16
02	6989 X	4022	-0-	-2967	-0-	484 1	3104 3	12 4	422 9	Y	384	381 0			19
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136															
09	5010 X	4002	-0-	-1008	-0-	680 1	2377 3	14 4	931 9	Y	846	845 0			17
10	4619 X	4375	-0-	-244	-0-	812 1	2611 3	20 4	932 9	Y	847	843 0			21
11	4440 X	3995	-0-	-445	-0-	703 1	2194 3	18 4	1080 9	Y	982	975 0			28
12	4588 X	4016	-0-	-572	-0-	723 1	2384 3	15 4	894 9	Y	813	824 0			17
01	4526 X	3179	-0-	-1347	-0-	678 1	2050 3	21 4	430 9	Y	391	396 0			12
02	4089 X	3326	-0-	-763	-0-	659 1	2137 3	11 4	519 9	Y	472	469 0			15

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL DEPTH 12578		PERF.12620 - 22442		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	12	-0-	-1968	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
10	2046 X	3	-0-	-2043	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	3	Y	-0-			-0-
01	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	3	Y	-0-			-0-
02	2900 N	9107	-0-	6207	6207	56	1	Y	214	214	0	-0-
						235	9					

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 12727		PERF.12695 - 17028		
09	7140 X	5373	-0-	-1767	-0-	545	1	Y	1112	1111	0	17
						8	4					
10	7378 X	4868	-0-	-2510	-0-	531	1	Y	1131	1128	0	20
						10	4					
11	6630 X	4179	-0-	-2451	-0-	548	1	Y	903	905	0	18
						12	4					
12	6417 X	3466	-0-	-2951	-0-	567	1	Y	810	813	0	15
						11	4					
01	6045 X	4079	-0-	-1966	-0-	597	1	Y	1037	1026	0	26
						28	4					
02	5191 X	3967	-0-	-1224	-0-	527	1	Y	881	889	0	18
						10	4					

HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12477		PERF.12321 - 19733		
09	10470 X	1342	-0-	-9128	-0-	646	1	Y	516	514	0	8
						7	4					
10	10819 X	9082	-0-	-1737	-0-	917	1	Y	758	752	0	14
						29	4					
11	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1047	1	Y	730	728	0	16
						20	4					
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	1015	1	Y	456	464	0	8
						31	4					
01	9083 X	5047	-0-	-4036	-0-	782	1	Y	362	363	0	7
						28	4					
02	8990 X	7573	-0-	-1417	-0-	1102	1	Y	520	513	0	14
						30	4					

HOLLMAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12491		PERF.12524 - 19500		
09	3960 X	1946	-0-	-2014	-0-	667	1	Y	643	643	0	11
						7	4					
10	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	915	1	Y	968	961	0	18
						28	4					
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	843	1	Y	579	584	0	13
						14	4					
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	925	1	Y	624	626	0	11
						28	4					
01	7564 X	5404	-0-	-2160	-0-	884	1	Y	528	529	0	10
						32	4					
02	7076 X	6902	-0-	-174	-0-	1182	1	Y	706	696	0	20
						32	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13090 - 19650				
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	5100 X	4545	-0-	-555	-0-	468	1	3061	3	Y	924	924	0	-0-
						1016	9							
10	5270 X	4477	-0-	-793	-0-	433	1	3125	3	Y	835	835	0	-0-
						919	9							
11	5100 X	4048	-0-	-1052	-0-	428	1	2668	3	Y	865	865	0	-0-
						952	9							
12	5270 X	4320	-0-	-950	-0-	369	1	2743	3	Y	1098	1098	0	-0-
						1208	9							
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	482	1	3428	3	Y	803	803	0	-0-
						883	9							
02	4379 X	3908	-0-	-471	-0-	317	1	2611	3	Y	891	891	0	-0-
						980	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 19002				
09	6450 X	4796	-0-	-1654	-0-	430	1	2874	3	Y	1356	1356	0	-0-
						1492	9							
10	6665 X	3738	-0-	-2927	-0-	387	1	2761	3	Y	536	536	0	-0-
						590	9							
11	6450 X	2848	-0-	-3602	-0-	374	1	2206	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
12	4929 X	2726	-0-	-2203	-0-	347	1	2282	3	Y	88	88	0	-0-
						97	9							
01	4929 X	2238	-0-	-2691	-0-	256	1	1697	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
02	4611 X	1994	-0-	-2617	-0-	209	1	1552	3	Y	212	212	0	-0-
						233	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13068		PERF.12785 - 18412				
09	4680 X	4290	-0-	-390	-0-	453	1	3762	3	Y	-0-			-0-
						75	4							
10	4836 X	4411	-0-	-425	-0-	416	1	3956	3	Y	-0-			-0-
						39	4							
11	3240 X	25	-0-	-3215	-0-	23	1	2	4	Y	-0-			-0-
12	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	1216	1	9816	3	Y	562	355	0	207
						83	4	618	9					
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	1034	1	5294	3	Y	354	442	0	119
						125	4	389	9					
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	998	1	3241	3	Y	273	322	0	70
						49	4	300	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12572		PERF.12900 - 18316				
09	7950 X	7520	-0-	-430	-0-	554	1	6413	3	Y	492	482	0	24
						12	4	541	9					
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	609	1	6105	3	Y	465	467	0	22
						19	4	512	9					
11	6990 X	6881	-0-	-109	-0-	652	1	5691	3	Y	447	449	0	20
						46	4	492	9					
12	7781 X	6906	-0-	-875	-0-	711	1	5556	3	Y	486	485	0	21
						104	4	535	9					
01	7781 X	5914	-0-	-1867	-0-	451	1	4990	3	Y	406	406	0	21
						26	4	447	9					
02	7279 X	5578	-0-	-1701	-0-	535	1	4682	3	Y	316	322	0	15
						13	4	348	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246			
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
09	6420 X	4381	-0-	-2039	-0-	411 1	3504 3	Y	415	428 0	20
						9 4	457 9				
10	4650 X	3806	-0-	-844	-0-	459 1	2968 3	Y	332	337 0	15
						14 4	365 9				
11	4830 X	2713	-0-	-2117	-0-	437 1	1984 3	Y	239	243 0	11
						29 4	263 9				
12	4991 X	1556	-0-	-3435	-0-	430 1	894 3	Y	154	158 0	7
						63 4	169 9				
01	4991 X	2464	-0-	-2527	-0-	317 1	1817 3	Y	284	276 0	15
						18 4	312 9				
02	4176 X	3989	-0-	-187	-0-	480 1	3039 3	Y	416	411 0	20
						12 4	458 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272			
09	8700 X	3613	-0-	-5087	-0-	190 1	3312 3	Y	97	99 0	5
						4 4	107 9				
10	7967 X	3993	-0-	-3974	-0-	237 1	3464 3	Y	258	251 0	12
						8 4	284 9				
11	7560 X	3421	-0-	-4139	-0-	241 1	2638 3	Y	477	468 0	21
						17 4	525 9				
12	7688 X	3380	-0-	-4308	-0-	270 1	2437 3	Y	576	572 0	25
						39 4	634 9				
01	5270 X	2726	-0-	-2544	-0-	197 1	2069 3	Y	408	412 0	21
						11 4	449 9				
02	3741 X	3457	-0-	-284	-0-	250 1	2601 3	Y	545	539 0	27
						6 4	600 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383			
09	3180 X	338	-0-	-2842	-0-	289 1	1 3	Y	-0-		-0-
						48 4					
10	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	725 1	8147 3	Y	484	317 0	167
						67 4	532 9				
11	8490 X	7031	-0-	-1459	-0-	735 1	5764 3	Y	422	451 0	138
						68 4	464 9				
12	8773 X	9	-0-	-8764	-0-	3 1	6 9	Y	5	141 0	2
01	9486 X	7025	-0-	-2461	-0-	591 1	6044 3	Y	289	194 0	97
						72 4	318 9				
02	8874 X	6999	-0-	-1875	-0-	1041 1	5530 3	Y	343	352 0	88
						51 4	377 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531			
09	8280 X	299	-0-	-7981	-0-	113 1	145 3	Y	20	68 0	8
						19 4	22 9				
10	8556 X	2721	-0-	-5835	-0-	404 1	2112 3	Y	153	108 0	53
						37 4	168 9				
11	6450 X	6195	-0-	-255	-0-	876 1	4846 3	Y	356	293 0	116
						81 4	392 9				
12	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	1191 1	7441 3	Y	329	324 0	121
						81 4	362 9				
01	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	1069 1	4706 3	Y	105	191 0	35
						130 4	116 9				
02	6003 X	4357	-0-	-1646	-0-	729 1	3364 3	Y	207	189 0	53
						36 4	228 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945			
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
09	6630 X	5586	-0-	-1044	-0-	558 1	4482 3	Y	485	480 0		24
						12 4	534 9					
10	6014 X	4986	-0-	-1028	-0-	723 1	3681 3	Y	510	510 0		24
						21 4	561 9					
11	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	918 1	5606 3	Y	536	536 0		24
						62 4	590 9					
12	5766 X	3928	-0-	-1838	-0-	822 1	2452 3	Y	485	488 0		21
						120 4	534 9					
01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	928 1	4714 3	Y	473	469 0		25
						51 4	520 9					
02	7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	905 1	5677 3	Y	659	652 0		32
						22 4	725 9					

MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878			
09	5520 X	473	-0-	-5047	-0-	122 1	1 3	Y	316	315 0		15
						2 4	348 9					
10	4991 X	497	-0-	-4494	-0-	161 1	4 4	Y	302	303 0		14
						332 9						
11	4770 X	3758	-0-	-1012	-0-	282 1	3027 3	Y	390	386 0		18
						20 4	429 9					
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	368 1	3970 3	Y	396	397 0		17
						54 4	436 9					
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	393 1	3720 3	Y	376	373 0		20
						23 4	414 9					
02	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	318 1	3192 3	Y	343	346 0		17
						8 4	377 9					

MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933			
09	5400 X	4498	-0-	-902	-0-	554 1	3775 3	Y	144	141 0		7
						11 4	158 9					
10	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	735 1	4410 3	Y	141	141 0		7
						22 4	155 9					
11	4590 X	2424	-0-	-2166	-0-	605 1	1592 3	Y	171	170 0		8
						39 4	188 9					
12	4681 X	601	-0-	-4080	-0-	523 1	77 4	Y	1	9 0		-0-
						1 9						
01	5332 X	4670	-0-	-662	-0-	844 1	3563 3	Y	197	187 0		10
						46 4	217 9					
02	4988 X	4860	-0-	-128	-0-	911 1	3663 3	Y	241	239 0		12
						21 4	265 9					

MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923			
09	6180 X	4916	-0-	-1264	-0-	374 1	3678 3	Y	778	777 0		38
						8 4	856 9					
10	5673 X	4819	-0-	-854	-0-	304 1	3669 3	Y	760	763 0		35
						10 4	836 9					
11	5400 X	4031	-0-	-1369	-0-	315 1	2937 3	Y	688	692 0		31
						22 4	757 9					
12	5549 X	4224	-0-	-1325	-0-	369 1	2984 3	Y	743	742 0		32
						54 4	817 9					
01	5549 X	4488	-0-	-1061	-0-	429 1	3177 3	Y	780	771 0		41
						24 4	858 9					
02	4756 X	4433	-0-	-323	-0-	356 1	3185 3	Y	803	805 0		39
						9 4	883 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FREE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143											
09	7200 X	4762	-0-	-2438	-0-	1169	1 3133	3 Y	242	325 0	97
						194	4 266	9			
10	6665 X	4061	-0-	-2604	-0-	893	1 2821	3 Y	240	254 0	83
						83	4 264	9			
11	6450 X	3563	-0-	-2887	-0-	677	1 2571	3 Y	229	237 0	75
						63	4 252	9			
12	6665 X	3792	-0-	-2873	-0-	744	1 2793	3 Y	185	192 0	68
						51	4 204	9			
01	5704 X	3583	-0-	-2121	-0-	718	1 2352	3 Y	387	325 0	130
						87	4 426	9			
02	4611 X	3083	-0-	-1528	-0-	782	1 1837	3 Y	387	417 0	100
						38	4 426	9			
FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362											
09	10316 X	10316	-0-	-0-	-0-	1274	1 8448	3 Y	347	488 0	139
						212	4 382	9			
10	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	1298	1 11962	3 Y	589	525 0	203
						120	4 648	9			
11	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	1299	1 11708	3 Y	462	514 0	151
						120	4 508	9			
12	5549 X	966	-0-	-4583	-0-	81	1 829	3 Y	45	179 0	17
						6	4 50	9			
01	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	1545	1 14077	3 Y	854	584 0	287
						187	4 939	9			
02	13195 X	9314	-0-	-3881	-0-	1096	1 7610	3 Y	504	661 0	130
						54	4 554	9			
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459											
09	9360 X	7277	-0-	-2083	-0-	314	1 6244	3 Y	646	639 0	31
						8	4 711	9			
10	7967 X	7557	-0-	-410	-0-	384	1 6463	3 Y	634	636 0	29
						13	4 697	9			
11	7020 X	6492	-0-	-528	-0-	380	1 5496	3 Y	534	539 0	24
						29	4 587	9			
12	7533 X	5590	-0-	-1943	-0-	455	1 4571	3 Y	452	456 0	20
						67	4 497	9			
01	7564 X	6510	-0-	-1054	-0-	673	1 5137	3 Y	602	590 0	32
						38	4 662	9			
02	7076 X	6708	-0-	-368	-0-	663	1 5438	3 Y	536	542 0	26
						17	4 590	9			
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979											
09	12030 X	9386	-0-	-2644	-0-	633	1 7485	3 Y	1140	1194 0	55
						14	4 1254	9			
10	12121 X	6980	-0-	-5141	-0-	758	1 5024	3 Y	1068	1073 0	50
						23	4 1175	9			
11	12330 X	10668	-0-	-1662	-0-	1124	1 7885	3 Y	1438	1423 0	65
						77	4 1582	9			
12	12741 X	10145	-0-	-2596	-0-	1206	1 7060	3 Y	1547	1545 0	67
						177	4 1702	9			
01	12741 X	9279	-0-	-3462	-0-	991	1 6908	3 Y	1204	1208 0	63
						56	4 1324	9			
02	10324 X	9354	-0-	-970	-0-	929	1 7074	3 Y	1207	1211 0	59
						23	4 1328	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	1418	-0-	-1882	-0-	480 1	807 3	125 9	Y	114	112 0		2
10	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	6 4	125 9	125 9					
10	3286 X	2687	-0-	-599	-0-	603 1	1671 3	125 9	Y	359	354 0		7
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	18 4	395 9	395 9					
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	526 1	2118 3	2118 3	Y	407	405 0		9
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	9 4	448 9	448 9					
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	798 1	1981 3	1981 3	Y	441	442 0		8
01	2697 X	2246	-0-	-451	-0-	24 4	485 9	485 9					
01	2697 X	2246	-0-	-451	-0-	498 1	1360 3	1360 3	Y	337	339 0		6
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	17 4	371 9	371 9					
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	875 1	1862 3	1862 3	Y	459	452 0		13
						23 4	505 9	505 9					
HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558				
09	2160 X	1725	-0-	-435	-0-	716 1	642 3	642 3	Y	326	329 0		5
10	3224 X	687	-0-	-2537	-0-	8 4	359 9	359 9					
10	3224 X	687	-0-	-2537	-0-	659 1	19 4	19 4	Y	8	13 0		-0-
11	3120 X	1277	-0-	-1843	-0-	9 9							
11	3120 X	1277	-0-	-1843	-0-	241 1	836 3	836 3	Y	178	174 0		4
12	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	4 4	196 9	196 9					
12	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	683 1	1497 3	1497 3	Y	635	628 0		11
01	2852 X	1897	-0-	-955	-0-	20 4	699 9	699 9					
01	2852 X	1897	-0-	-955	-0-	407 1	1216 3	1216 3	Y	236	242 0		5
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	14 4	260 9	260 9					
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	956 1	2001 3	2001 3	Y	298	295 0		8
						25 4	328 9	328 9					
HOLLMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 284946		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013				
09	5760 X	1227	-0-	-4533	-0-	670 1	129 3	129 3	Y	383	388 0		6
10	5332 X	1001	-0-	-4331	-0-	7 4	421 9	421 9					
10	5332 X	1001	-0-	-4331	-0-	588 1	11 3	11 3	Y	350	349 0		7
11	5160 X	940	-0-	-4220	-0-	17 4	385 9	385 9					
11	5160 X	940	-0-	-4220	-0-	582 1	1 3	1 3	Y	316	316 0		7
12	2635 X	902	-0-	-1733	-0-	9 4	348 9	348 9					
12	2635 X	902	-0-	-1733	-0-	554 1	7 3	7 3	Y	295	297 0		5
01	1829 X	1046	-0-	-783	-0-	16 4	325 9	325 9					
01	1829 X	1046	-0-	-783	-0-	633 1	4 3	4 3	Y	353	351 0		7
02	1102 X	962	-0-	-140	-0-	21 4	388 9	388 9					
02	1102 X	962	-0-	-140	-0-	723 1	1 3	1 3	Y	200	201 0		6
						18 4	220 9	220 9					
KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373				
09	9390 X	9331	-0-	-59	-0-	724 1	7996 3	7996 3	Y	540	540 0		5
10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	17 4	594 9	594 9					
10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	870 1	9536 3	9536 3	Y	849	849 0		5
11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	14 4	934 9	934 9					
11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	829 1	8307 3	8307 3	Y	484	485 0		4
12	9641 X	8141	-0-	-1500	-0-	19 4	532 9	532 9					
12	9641 X	8141	-0-	-1500	-0-	757 1	6821 3	6821 3	Y	503	503 0		4
01	11346 X	7560	-0-	-3786	-0-	10 4	553 9	553 9					
01	11346 X	7560	-0-	-3786	-0-	756 1	5783 3	5783 3	Y	875	869 0		10
02	10614 X	7174	-0-	-3440	-0-	58 4	963 9	963 9					
02	10614 X	7174	-0-	-3440	-0-	656 1	5791 3	5791 3	Y	647	649 0		8
						15 4	712 9	712 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977			
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	11460 X	5470	-0-	-5990	-0-	452 1	4604 3	Y	367	358 0	18
						10 4	404 9				
10	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	856 1	7481 3	Y	547	540 0	25
						26 4	602 9				
11	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	883 1	5238 3	Y	489	492 0	22
						60 4	538 9				
12	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	1258 1	6821 3	Y	667	660 0	29
						184 4	734 9				
01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	1055 1	7659 3	Y	587	585 0	31
						59 4	646 9				
02	9194 X	9194	-0-	-0-	-0-	908 1	6669 3	Y	1450	1410 0	71
						22 4	1595 9				

MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857			
09	9810 X	9377	-0-	-433	-0-	723 1	7355 3	Y	1167	1147 0	57
						15 4	1284 9				
10	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	911 1	8195 3	Y	1141	1145 0	53
						28 4	1255 9				
11	8520 X	5557	-0-	-2963	-0-	467 1	4443 3	Y	558	586 0	25
						33 4	614 9				
12	9703 X	5211	-0-	-4492	-0-	446 1	4059 3	Y	583	583 0	25
						65 4	641 9				
01	10385 X	6774	-0-	-3611	-0-	514 1	5452 3	Y	707	695 0	37
						30 4	778 9				
02	9715 X	6992	-0-	-2723	-0-	426 1	5546 3	Y	916	908 0	45
						12 4	1008 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	425 1	6 4	Y	46	45 0	1
						51 9					
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	554 1	1 3	Y	41	41 0	1
						16 4	45 9				
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	492 1	16 4	Y	77	77 0	1
						85 9					
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	638 1	16 4	Y	104	102 0	3
						114 9					

DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132			
09	17250 X	15813	-0-	-1437	-0-	1069 1	12797 3	Y	1755	1758 0	29
						16 4	1931 9				
10	17825 X	12801	-0-	-5024	-0-	894 1	10562 3	Y	1196	1202 0	23
						29 4	1316 9				
11	16530 X	15390	-0-	-1140	-0-	1068 1	12669 3	Y	1482	1473 0	32
						23 4	1630 9				
12	17081 X	9454	-0-	-7627	-0-	804 1	7574 3	Y	955	970 0	17
						25 4	1051 9				
01	17081 X	15287	-0-	-1794	-0-	1134 1	12473 3	Y	1486	1475 0	28
						45 4	1635 9				
02	15283 X	13826	-0-	-1457	-0-	1202 1	10842 3	Y	1588	1572 0	44
						35 4	1747 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
M O	ALLOW 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
09	12120 X	10457	-0-	-1663	-0-	671 1	8901 3	15 4	870 9	Y	791	780 0		38
10	11408 X	10929	-0-	-479	-0-	749 1	9311 3	24 4	845 9	Y	768	770 0		36
11	10290 X	9036	-0-	-1254	-0-	703 1	7582 3	51 4	700 9	Y	636	643 0		29
12	10819 X	8753	-0-	-2066	-0-	754 1	7126 3	110 4	763 9	Y	694	693 0		30
01	10943 X	6368	-0-	-4575	-0-	666 1	5108 3	38 4	556 9	Y	505	509 0		26
02	10237 X	696	-0-	-9541	-0-	470 1	186 3	10 4	30 9	Y	27	52 0		1

FREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
09	13530 X	1318	-0-	-12212	-0-	696 1	4 3	116 4	502 9	Y	456	332 0		183
10	13857 X	13535	-0-	-322	-0-	1119 1	11528 3	104 4	784 9	Y	713	650 0		246
11	13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	1130 1	11922 3	105 4	719 9	Y	654	686 0		214
12	15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	1313 1	13459 3	90 4	842 9	Y	765	697 0		282
01	13547 X	9061	-0-	-4486	-0-	1083 1	7394 3	131 4	453 9	Y	412	556 0		138
02	13427 X	9112	-0-	-4315	-0-	1000 1	7657 3	49 4	406 9	Y	369	412 0		95

FOSTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
09	11640 X	4887	-0-	-6753	-0-	623 1	3818 3	13 4	433 9	Y	394	387 0		19
10	12276 X	8562	-0-	-3714	-0-	932 1	6944 3	28 4	658 9	Y	598	589 0		28
11	11790 X	4831	-0-	-6959	-0-	814 1	3557 3	54 4	406 9	Y	369	380 0		17
12	12183 X	5975	-0-	-6208	-0-	1024 1	4291 3	150 4	510 9	Y	464	461 0		20
01	8556 X	3535	-0-	-5021	-0-	757 1	2342 3	41 4	395 9	Y	359	360 0		19
02	8004 X	2152	-0-	-5852	-0-	699 1	1117 3	15 4	321 9	Y	292	297 0		14

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472														
09	10007 X	10007	-0-	-0-	-0-	608 1	8194 3	14 4	1191 9	Y	1083	1069 0		53
10	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	683 1	8417 3	22 4	1242 9	Y	1129	1130 0		52
11	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	660 1	6850 3	47 4	1407 9	Y	1279	1273 0		58
12	8711 X	7309	-0-	-1402	-0-	642 1	5341 3	94 4	1232 9	Y	1120	1129 0		49
01	8711 X	8584	-0-	-127	-0-	752 1	6626 3	43 4	1163 9	Y	1057	1051 0		55
02	9686 X	8090	-0-	-1596	-0-	611 1	6483 3	16 4	980 9	Y	891	903 0		43

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468			
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		
09	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	618 1	6327 3	Y	420	421 0	20		
						13 4	462 9						
10	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	810 1	4372 3	Y	482	480 0	22		
						24 4	530 9						
11	9120 X	5944	-0-	-3176	-0-	794 1	4636 3	Y	418	421 0	19		
						54 4	460 9						
12	9424 X	4280	-0-	-5144	-0-	831 1	2894 3	Y	394	396 0	17		
						122 4	433 9						
01	9424 X	5543	-0-	-3881	-0-	832 1	4148 3	Y	470	462 0	25		
						46 4	517 9						
02	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	883 1	6997 3	Y	422	426 0	21		
						22 4	464 9						

FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366			
09	6390 X	3139	-0-	-3251	-0-	187 1	2533 3	Y	377	370 0	18		
						4 4	415 9						
10	6200 X	2965	-0-	-3235	-0-	227 1	2519 3	Y	193	202 0	9		
						7 4	212 9						
11	3390 X	2657	-0-	-733	-0-	231 1	2149 3	Y	237	235 0	11		
						16 4	261 9						
12	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	284 1	2324 3	Y	237	238 0	10		
						42 4	261 9						
01	3255 X	2250	-0-	-1005	-0-	268 1	1737 3	Y	209	208 0	11		
						15 4	230 9						
02	3045 X	2836	-0-	-209	-0-	267 1	2396 3	Y	151	155 0	7		
						7 4	166 9						

FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 285556		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393			
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	317 1	665 3	Y	132	128 0	6		
						6 4	145 9						
10	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	522 1	1107 3	Y	105	106 0	5		
						15 4	116 9						
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	698 1	307 3	Y	97	98 0	4		
						44 4	107 9						
12	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	827 1	168 3	Y	18	21 0	1		
						121 4	20 9						
01	1767 N	802	-0-	-965	-0-	711 1	13 3	Y	37	36 0	2		
						37 4	41 9						
02	1653 X	809	-0-	-844	-0-	542 1	192 3	Y	57	56 0	3		
						12 4	63 9						

FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564		COMPL. DATE 01/21/2019				TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480			
09	3450 X	3382	-0-	-68	-0-	440 1	2800 3	Y	121	123 0	6		
						9 4	133 9						
10	3472 X	3211	-0-	-261	-0-	520 1	2565 3	Y	101	102 0	5		
						15 4	111 9						
11	3300 X	2346	-0-	-954	-0-	495 1	1722 3	Y	88	89 0	4		
						32 4	97 9						
12	3503 X	2209	-0-	-1294	-0-	625 1	1375 3	Y	106	105 0	5		
						92 4	117 9						
01	3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	617 1	1723 3	Y	99	99 0	5		
						33 4	109 9						
02	3277 X	2547	-0-	-730	-0-	564 1	1676 3	Y	267	259 0	13		
						13 4	294 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		8340 X	4967	-0-	-3373	-0-	415 1	4390 3	34 4	128 9	Y	116	117 0			5
10		8618 X	4480	-0-	-4138	-0-	397 1	3922 3	80 4	81 9	Y	74	75 0			4
11		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	706 1	6370 3	101 4	201 9	Y	183	178 0			9
12		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	707 1	6224 3	88 4	457 9	Y	415	406 0			18
01		5146 X	2467	-0-	-2679	-0-	252 1	1646 3	60 4	509 9	Y	463	454 0			27
02		7134 X	5215	-0-	-1919	-0-	463 1	4230 3	97 4	425 9	Y	386	390 0			23
NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437																
09		18575 X	18575	-0-	-0-	-0-	1696 1	15399 3	282 4	1198 9	Y	1089	844 0			438
10		15927 X	15927	-0-	-0-	-0-	1213 1	13250 3	113 4	1351 9	Y	1228	1242 0			424
11		14790 X	14258	-0-	-532	-0-	1130 1	12207 3	105 4	816 9	Y	742	924 0			242
12		19189 X	14874	-0-	-4315	-0-	1333 1	12638 3	91 4	812 9	Y	738	708 0			272
01		19189 X	10936	-0-	-8253	-0-	1199 1	9009 3	145 4	583 9	Y	530	624 0			178
02		17951 X	7546	-0-	-10405	-0-	1052 1	6277 3	52 4	165 9	Y	150	289 0			39
NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394																
09		10080 X	3114	-0-	-6966	-0-	626 1	2307 3	104 4	77 9	Y	70	166 0			28
10		13764 X	8706	-0-	-5058	-0-	1143 1	7152 3	106 4	305 9	Y	277	209 0			96
11		13320 X	5003	-0-	-8317	-0-	894 1	3854 3	83 4	172 9	Y	156	201 0			51
12		13764 X	3147	-0-	-10617	-0-	933 1	2108 3	64 4	42 9	Y	38	75 0			14
01		8711 X	3044	-0-	-5667	-0-	674 1	2122 3	82 4	166 9	Y	151	114 0			51
02		8149 X	7694	-0-	-455	-0-	962 1	6557 3	47 4	128 9	Y	116	137 0			30
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295																
09		11250 X	8230	-0-	-3020	-0-	785 1	7031 3	18 4	396 9	Y	360	363 0			3
10		10292 X	9246	-0-	-1046	-0-	919 1	7823 3	14 4	490 9	Y	445	445 0			3
11		9900 X	7934	-0-	-1966	-0-	888 1	6570 3	19 4	457 9	Y	415	415 0			3
12		10230 X	7327	-0-	-2903	-0-	854 1	6001 3	11 4	461 9	Y	419	419 0			3
01		9238 X	8086	-0-	-1152	-0-	877 1	6508 3	67 4	634 9	Y	576	572 0			7
02		8642 X	7983	-0-	-659	-0-	818 1	6533 3	18 4	614 9	Y	558	558 0			7

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14040 X	5343	-0-	-8697	-0-	739 1	4028 3	16 4	560 9	Y	509	510 0		4
10	13144 X	634	-0-	-12510	-0-	520 1	6 4	108 9		Y	98	101 0		1
11	12660 X	9261	-0-	-3399	-0-	1054 1	8106 3	22 4	79 9	Y	72	72 0		1
12	13082 X	7254	-0-	-5828	-0-	862 1	5667 3	11 4	714 9	Y	649	645 0		5
01	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	879 1	5618 3	67 4	921 9	Y	837	832 0		10
02	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	960 1	8382 3	22 4	983 9	Y	894	893 0		11

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
09	9620 X	9620	-0-	-0-	-0-	839 1	8245 3	19 4	517 9	Y	470	475 0		4
10	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	1004 1	9627 3	16 4	739 9	Y	672	672 0		4
11	10770 X	9743	-0-	-1027	-0-	967 1	8076 3	21 4	679 9	Y	617	616 0		5
12	11129 X	8969	-0-	-2160	-0-	925 1	7216 3	12 4	816 9	Y	742	741 0		6
01	11129 X	629	-0-	-10500	-0-	447 1	33 4	149 9		Y	135	139 0		2
02	10643 X	584	-0-	-10059	-0-	538 1	10 4	36 9		Y	33	35 0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
09	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	330 1	3044 3	27 4	237 9	Y	215	214 2		10
10	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	355 1	3061 3	72 4	201 9	Y	183	184 2		9
11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	499 1	2847 3	71 4	196 9	Y	178	178 2		9
12	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	490 1	2991 3	61 4	186 9	Y	169	171 2		7
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	308 1	3800 3	73 4	166 9	Y	151	149 2		9
02	3509 X	2440	-0-	-1069	-0-	299 1	1909 3	63 4	169 9	Y	154	154 0		9

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
09	11400 X	2849	-0-	-8551	-0-	638 1	1981 3	13 4	217 9	Y	197	197 0		2
10	10447 X	1026	-0-	-9421	-0-	616 1	373 3	7 4	30 9	Y	27	29 0		-0-
11	9690 X	536	-0-	-9154	-0-	402 1	7 4	127 9		Y	115	114 0		1
12	9331 X	416	-0-	-8915	-0-	305 1	3 4	108 9		Y	98	98 0		1
01	2945 X	172	-0-	-2773	-0-	124 1	9 4	39 9		Y	35	36 0		-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
EASLEY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286563		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8790 X	4484	-0-	-4306	-0-	485 7 4	3578 414 9	Y	376	380 0		6
10	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	840 27 4	7294 723 9	Y	657	651 0		12
11	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	838 16 4	6562 590 9	Y	536	536 0		12
12	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	882 27 4	6661 528 9	Y	480	484 0		8
01	8897 X	7403	-0-	-1494	-0-	876 33 4	6025 469 9	Y	426	426 0		8
02	8323 X	8176	-0-	-147	-0-	943 27 4	6609 597 9	Y	543	536 0		15

EASLEY UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790				
09	9810 X	8056	-0-	-1754	-0-	803 11 4	7239 3 9	Y	3	3 0		-0-
10	10137 X	1023	-0-	-9114	-0-	474 14 4	513 22 9	Y	20	20 0		-0-
11	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	1048 21 4	8915 959 9	Y	872	853 0		19
12	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	1132 35 4	8933 936 9	Y	851	855 0		15
01	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	1088 41 4	8624 795 9	Y	723	724 0		14
02	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	1211 35 4	9239 1040 9	Y	945	933 0		26

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436				
09	9330 X	646	-0-	-8684	-0-	533 11 4	1 101 9	Y	92	96 0		1
10	8277 X	1037	-0-	-7240	-0-	645 7 4	210 175 9	Y	159	159 0		1
11	8010 X	1142	-0-	-6868	-0-	596 10 4	216 320 9	Y	291	290 0		2
12	4867 X	1213	-0-	-3654	-0-	680 7 4	270 256 9	Y	233	233 0		2
01	4867 X	1178	-0-	-3689	-0-	689 51 4	117 321 9	Y	292	291 0		3
02	1102 X	1092	-0-	-10	-0-	588 11 4	251 242 9	Y	220	220 0		3

NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500				
09	16620 X	10871	-0-	-5749	-0-	1065 177 4	9292 337 9	Y	306	440 0		123
10	25141 X	15869	-0-	-9272	-0-	1262 117 4	13845 645 9	Y	586	507 0		202
11	24330 X	14860	-0-	-9470	-0-	1341 124 4	12691 704 9	Y	640	633 0		209
12	25141 X	16839	-0-	-8302	-0-	1641 112 4	14286 800 9	Y	727	668 0		268
01	16585 X	13903	-0-	-2682	-0-	1339 162 4	11969 433 9	Y	394	530 0		132
02	14848 X	13612	-0-	-1236	-0-	1366 67 4	11760 419 9	Y	381	415 0		98

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	30	1	8096	3	Y	954	954	0	-0-	
						1049	9								
10	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	30	1	6771	3	Y	1172	1172	0	-0-	
						1289	9								
11	10080 X	8733	-0-	-1347	-0-	36	1	7476	3	Y	1110	1110	0	-0-	
						1221	9								
12	10416 X	4396	-0-	-6020	-0-	19	1	3521	3	Y	778	778	0	-0-	
						856	9								
01	10416 X	7616	-0-	-2800	-0-	38	1	6339	3	Y	1126	1126	0	-0-	
						1239	9								
02	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	58	1	9601	3	Y	1225	1225	0	-0-	
						1348	9								

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

09	3840 X	3770	-0-	-70	-0-	653	1	2660	3	Y	408	407	0	7	
						8	4	449	9						
10	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	705	1	3523	3	Y	489	487	0	9	
						21	4	538	9						
11	3360 X	2719	-0-	-641	-0-	527	1	1781	3	Y	365	366	0	8	
						9	4	402	9						
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	707	1	2447	3	Y	721	716	0	13	
						21	4	793	9						
01	4774 X	3708	-0-	-1066	-0-	640	1	2353	3	Y	629	630	0	12	
						23	4	692	9						
02	4466 X	3397	-0-	-1069	-0-	720	1	1951	3	Y	643	637	0	18	
						19	4	707	9						

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380

09	18870 X	17516	-0-	-1354	-0-	861	1	15051	3	Y	1440	1419	0	70	
						20	4	1584	9						
10	17701 X	17600	-0-	-101	-0-	981	1	15138	3	Y	1316	1325	0	61	
						33	4	1448	9						
11	16230 X	14702	-0-	-1528	-0-	910	1	12418	3	Y	1187	1195	0	53	
						68	4	1306	9						
12	18104 X	13675	-0-	-4429	-0-	938	1	11232	3	Y	1244	1243	0	54	
						137	4	1368	9						
01	18104 X	13921	-0-	-4183	-0-	825	1	11754	3	Y	1175	1167	0	62	
						49	4	1293	9						
02	16936 X	13798	-0-	-3138	-0-	844	1	11637	3	Y	1176	1181	0	57	
						23	4	1294	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID ->	287170	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12583	-	20318	
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	13553 X	13553	-0-	-0-	-0-	739 1	11533 3	Y	1149	1142	0	56		
						17 4	1264 9							
10	13082 X	13040	-0-	-42	-0-	800 1	10895 3	Y	1199	1199	0	56		
						26 4	1319 9							
11	14460 X	12599	-0-	-1861	-0-	859 1	10508 3	Y	1063	1071	0	48		
						63 4	1169 9							
12	14942 X	11742	-0-	-3200	-0-	1051 1	9489 3	Y	953	959	0	42		
						154 4	1048 9							
01	14942 X	10587	-0-	-4355	-0-	821 1	8670 3	Y	953	945	0	50		
						48 4	1048 9							
02	13108 X	12741	-0-	-367	-0-	993 1	10466 3	Y	1142	1136	0	56		
						26 4	1256 9							

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12546	-	18952
09	18120 X	15949	-0-	-2171	-0-	957 1	13987 3	Y	893	898	0	8		
						23 4	982 9							
10	18600 X	15214	-0-	-3386	-0-	945 1	13187 3	Y	968	970	0	6		
						17 4	1065 9							
11	17880 X	15066	-0-	-2814	-0-	971 1	13061 3	Y	918	917	0	7		
						24 4	1010 9							
12	18476 X	15313	-0-	-3163	-0-	978 1	13249 3	Y	974	974	0	7		
						15 4	1071 9							
01	17050 X	11202	-0-	-5848	-0-	765 1	9608 3	Y	699	698	0	8		
						60 4	769 9							
02	15428 X	13594	-0-	-1834	-0-	629 1	12101 3	Y	770	769	0	9		
						17 4	847 9							

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12453	-	19159
09	16080 X	4089	-0-	-11991	-0-	631 1	3268 3	Y	160	164	0	1		
						14 4	176 9							
10	14136 X	9420	-0-	-4716	-0-	795 1	8146 3	Y	424	422	0	3		
						13 4	466 9							
11	13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-			Y	-0-	3	0	-0-		
12	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-			Y	-0-			-0-		
01	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-			Y	-0-			-0-		
02	8816 X	-0-	-0-	-8816	-0-			Y	-0-			-0-		

MOBIL C-D-W.WESTON PSA				WELL #:	11H	RRCID ->	287296	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12496	-	19544
09	22380 X	12465	-0-	-9915	-0-	985 1	10486 3	Y	883	891	0	8		
						23 4	971 9							
10	19809 X	13163	-0-	-6646	-0-	1005 1	11283 3	Y	780	783	0	5		
						17 4	858 9							
11	18870 X	14154	-0-	-4716	-0-	1034 1	12187 3	Y	826	824	0	7		
						24 4	909 9							
12	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	1238 1	15033 3	Y	1222	1220	0	9		
						18 4	1344 9							
01	16926 X	14735	-0-	-2191	-0-	1169 1	12328 3	Y	1044	1041	0	12		
						90 4	1148 9							
02	13688 X	8206	-0-	-5482	-0-	847 1	6549 3	Y	719	722	0	9		
						19 4	791 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12522 - 19226		
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
09	22560 X	17011	-0-	-5549	-0-	960 1	15006 3	Y	929	938 0		8
						23 4	1022 9					
10	21638 X	18157	-0-	-3481	-0-	1083 1	15886 3	Y	1062	1063 0		7
						20 4	1168 9					
11	20820 X	11153	-0-	-9667	-0-	803 1	9587 3	Y	676	678 0		5
						19 4	744 9					
12	21514 X	19540	-0-	-1974	-0-	1160 1	17273 3	Y	990	987 0		8
						18 4	1089 9					
01	20708 X	17682	-0-	-3026	-0-	1188 1	15031 3	Y	1245	1238 0		15
						93 4	1370 9					
02	16994 X	14024	-0-	-2970	-0-	952 1	11855 3	Y	1085	1087 0		13
						23 4	1194 9					
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12508 - 19367		
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	150 1	3 4	Y	43	44 0		-0-
						47 9						
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	169 1	2 4	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
11	3000 N	7634	-0-	4634	4634	507 1	6611 3	Y	458	454 0		4
						12 4	504 9					
12	3100 N	3277	-0-	177	4811	544 1	2175 3	Y	502	502 0		4
						6 4	552 9					
01	3100 N	5821	-0-	2721	7532	921 1	3413 3	Y	1289	1278 0		15
						69 4	1418 9					
02	25853 X	18321	-0-	-7532	-0-	1481 1	15266 3	Y	1400	1398 0		17
						34 4	1540 9					
THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111 - 22367		
09	2880 X	3	-0-	-2877	-0-	1 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
						33 1	7527 3	Y	2221	2221 0		-0-
10	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	2443 9						
11	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	32 1	6799 3	Y	1890	1890 0		-0-
						2079 9						
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	26 1	4951 3	Y	1783	1783 0		-0-
						1961 9						
01	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	75 1	12642 3	Y	1929	1929 0		-0-
						2122 9						
02	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	53 1	8868 3	Y	1779	1779 0		-0-
						1957 9						
BARBOZA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 287802		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12738		PERF.12642 - 18165		
09	13500 X	12033	-0-	-1467	-0-	974 1	8574 3	Y	2245	2243 0		34
						15 4	2470 9					
10	13950 X	9285	-0-	-4665	-0-	812 1	6849 3	Y	1463	1472 0		25
						15 4	1609 9					
11	13500 X	6322	-0-	-7178	-0-	633 1	4710 3	Y	877	885 0		17
						14 4	965 9					
12	13919 X	10442	-0-	-3477	-0-	1011 1	7568 3	Y	1676	1662 0		31
						19 4	1844 9					
01	12431 X	11367	-0-	-1064	-0-	1137 1	8343 3	Y	1667	1656 0		42
						53 4	1834 9					
02	11629 X	11024	-0-	-605	-0-	1148 1	8495 3	Y	1236	1253 0		25
						21 4	1360 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	5460 X	5210	-0-	-250	-0-	757	1	3980	3	Y	373	374	0	17	
						63	4	410	9						
10	5487 X	4565	-0-	-922	-0-	735	1	3331	3	Y	319	320	0	16	
						148	4	351	9						
11	5310 X	4572	-0-	-738	-0-	931	1	3179	3	Y	299	300	0	15	
						133	4	329	9						
12	5487 X	4440	-0-	-1047	-0-	1005	1	2995	3	Y	286	289	0	12	
						125	4	315	9						
01	5394 X	2411	-0-	-2983	-0-	391	1	1741	3	Y	170	172	0	10	
						92	4	187	9						
02	5046 X	4919	-0-	-127	-0-	609	1	3809	3	Y	339	329	0	20	
						128	4	373	9						

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929															
09	15930 X	4036	-0-	-11894	-0-	678	1	3131	3	Y	199	205	0	3	
						8	4	219	9						
10	14229 X	2394	-0-	-11835	-0-	690	1	1446	3	Y	216	215	0	4	
						20	4	238	9						
11	13950 X	5251	-0-	-8699	-0-	821	1	3689	3	Y	661	651	0	14	
						14	4	727	9						
12	14415 X	5634	-0-	-8781	-0-	872	1	3742	3	Y	904	902	0	16	
						26	4	994	9						
01	14415 X	3203	-0-	-11212	-0-	531	1	1956	3	Y	634	638	0	12	
						19	4	697	9						
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	1005	1	4268	3	Y	803	793	0	22	
						27	4	883	9						

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329															
09	9330 X	8412	-0-	-918	-0-	846	1	6214	3	Y	1219	1218	0	20	
						11	4	1341	9						
10	9083 X	7937	-0-	-1146	-0-	781	1	6109	3	Y	929	931	0	18	
						25	4	1022	9						
11	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	905	1	6487	3	Y	1050	1045	0	23	
						17	4	1155	9						
12	8680 X	7838	-0-	-842	-0-	910	1	5967	3	Y	848	856	0	15	
						28	4	933	9						
01	8680 X	7982	-0-	-698	-0-	962	1	5991	3	Y	904	902	0	17	
						35	4	994	9						
02	8265 X	7730	-0-	-535	-0-	956	1	5771	3	Y	887	879	0	25	
						27	4	976	9						

MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762															
09	4050 X	3231	-0-	-819	-0-	346	1	2471	3	Y	369	368	0	7	
						8	4	406	9						
10	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	366	1	2854	3	Y	381	378	0	10	
						10	4	419	9						
11	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	344	1	2598	3	Y	408	406	0	12	
						10	4	449	9						
12	3379 X	943	-0-	-2436	-0-	326	1	345	3	Y	242	249	0	5	
						6	4	266	9						
01	3658 X	1567	-0-	-2091	-0-	591	1	479	3	Y	436	428	0	13	
						17	4	480	9						
02	3422 X	2340	-0-	-1082	-0-	413	1	1520	3	Y	364	366	0	11	
						7	4	400	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288134		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12792		- 17065				
09	1530 N	860	-0-	-670	-0-	506	1	4	3	Y	311	310	0			5
						8	4				342	9				
10	1705 N	853	-0-	-852	-0-	480	1	9	4	Y	331	330	0			6
						364	9									
11	1170 N	630	-0-	-540	-0-	303	1	30	3	Y	264	265	0			5
						7	4				290	9				
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	645	1	279	3	Y	643	636	0			12
						12	4				707	9				
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	686	1	1	3	Y	597	594	0			15
						32	4				657	9				
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	592	1	30	3	Y	653	655	0			13
						11	4				718	9				
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347		- 17376				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	138	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	36	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	328	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	145 N	66	-0-	-79	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	16530 X	4037	-0-	-12493	-0-	678 1	2841 3	56 4	462 9	Y	420	464 0			20
10	13237 X	2068	-0-	-11169	-0-	610 1	749 3	123 4	586 9	Y	533	526 0			27
11	13560 X	1600	-0-	-11960	-0-	782 1	112 4	706 9		Y	642	637 0			32
12	14012 X	1322	-0-	-12690	-0-	717 1	89 4	516 9		Y	469	481 0			20
01	14012 X	1219	-0-	-12793	-0-	589 1	139 4	491 9		Y	446	440 0			26
02	3103 X	1125	-0-	-1978	-0-	591 1	124 4	410 9		Y	373	377 0			22

FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619															
09	12090 X	10867	-0-	-1223	-0-	691 1	8959 3	15 4	1202 9	Y	1093	1109 0			53
10	12276 X	10916	-0-	-1360	-0-	811 1	9107 3	26 4	972 9	Y	884	896 0			41
11	11640 X	9121	-0-	-2519	-0-	862 1	7240 3	60 4	959 9	Y	872	874 0			39
12	11625 X	8803	-0-	-2822	-0-	926 1	6688 3	136 4	1053 9	Y	957	954 0			42
01	11222 X	8056	-0-	-3166	-0-	705 1	6490 3	40 4	821 9	Y	746	749 0			39
02	10121 X	8839	-0-	-1282	-0-	768 1	7038 3	19 4	1014 9	Y	922	916 0			45

FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724															
09	6420 X	3007	-0-	-3413	-0-	167 1	2585 3	4 4	251 9	Y	228	226 0			11
10	6045 X	3567	-0-	-2478	-0-	266 1	2981 3	8 4	312 9	Y	284	282 0			13
11	5430 X	3372	-0-	-2058	-0-	236 1	2539 3	17 4	580 9	Y	527	516 0			24
12	5146 X	3512	-0-	-1634	-0-	259 1	2578 3	38 4	637 9	Y	579	578 0			25
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	330 1	2742 3	19 4	548 9	Y	498	497 0			26
02	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	475 1	3107 3	11 4	634 9	Y	576	574 0			28

KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989															
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	441 1	1687 3	13 4	443 9	Y	403	395 0			8
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	521 1	1819 3	9 4	365 9	Y	332	333 0			7
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	55 1	560 3	2 4	39 9	Y	35	41 0			1
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	238 1	2592 3	9 4	263 9	Y	239	235 0			5
02	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	525 1	5492 3	16 4	325 9	Y	295	292 0			8

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 7H		RRCID -> 288783		COMPL. DATE 01/08/2021				TOTAL DEPTH 12731			PERF.12901 - 18682		
09	T. A.	1246	-0-	1246	2620	111	1	876	3	Y	234	226	0		11
10	T. A.	1354	-0-	1354	3974	138	2	257	9	Y	294	291	0		14
11	T. A.	1430	-0-	1430	5404	158	4	949	3	Y	284	285	0		13
12	T. A.	1633	-0-	1633	7037	207	11	1018	3	Y	344	342	0		15
01	T. A.	312	-0-	312	7349	155	30	8	4	Y	135	143	0		7
02	2900 N	1772	-0-	-1128	6221	187	149	1215	3	Y	332	323	0		16

SCR G-MOBIL C SA		WELL #: 1H		RRCID -> 288798		COMPL. DATE 04/08/2020				TOTAL DEPTH 11993			PERF.12462 - 18752		
09	9600 X	8223	-0-	-1377	-0-	685	57	6694	3	Y	715	715	0		33
10	9672 X	7951	-0-	-1721	-0-	701	141	6299	3	Y	736	732	0		37
11	9000 X	8021	-0-	-979	-0-	922	131	6156	3	Y	738	738	0		37
12	9083 X	7793	-0-	-1290	-0-	842	104	6168	3	Y	617	627	0		27
01	8866 X	7694	-0-	-1172	-0-	694	164	6057	3	Y	708	694	0		41
02	7946 X	7799	-0-	-147	-0-	652	137	6123	3	Y	806	799	0		48

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 3H		RRCID -> 288863		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 13493			PERF.13543 - 20064		
09	19800 X	17061	-0-	-2739	-0-	321	1084	15656	3	Y	985	985	0		-0-
10	20460 X	16930	-0-	-3530	-0-	480	1015	15435	3	Y	923	923	0		-0-
11	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	384	794	18731	3	Y	722	722	0		-0-
12	17732 X	15345	-0-	-2387	-0-	297	890	14158	3	Y	809	809	0		-0-
01	17608 X	14831	-0-	-2777	-0-	340	828	13663	3	Y	753	753	0		-0-
02	18995 X	12991	-0-	-6004	-0-	359	788	11844	3	Y	716	716	0		-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021				TOTAL DEPTH 12707			PERF.13048 - 18478		
09	15013 X	15013	-0-	-0-	-0-	764	18	13638	3	Y	539	536	0		26
10	9703 X	5660	-0-	-4043	-0-	500	15	4547	3	Y	544	545	0		25
11	11760 X	5171	-0-	-6589	-0-	523	36	4226	3	Y	351	360	0		16
12	12152 X	4580	-0-	-7572	-0-	544	80	3579	3	Y	343	344	0		15
01	12152 X	6860	-0-	-5292	-0-	594	34	5751	3	Y	437	429	0		23
02	13369 X	9912	-0-	-3457	-0-	728	19	8487	3	Y	616	609	0		30

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 POSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	9660 X	657	-0-	-9003	-0-	393 1	1 3	7 4	256 9	Y	233	229 0			11
10	10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	912 1	8969 3	28 4	395 9	Y	359	353 0			17
11	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	809 1	7536 3	57 4	294 9	Y	267	272 0			12
12	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	912 1	7550 3	133 4	312 9	Y	284	284 0			12
01	10292 X	5156	-0-	-5136	-0-	523 1	4412 3	30 4	191 9	Y	174	177 0			9
02	9628 X	3827	-0-	-5801	-0-	544 1	2966 3	13 4	304 9	Y	276	272 0			13

HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

09	3510 X	1291	-0-	-2219	-0-	97 1	1062 3	1 4	131 9	Y	119	120 0			2
10	3317 X	1787	-0-	-1530	-0-	152 1	1369 3	5 4	261 9	Y	237	235 0			4
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	394 1	2235 3	7 4	565 9	Y	514	507 0			11
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	529 1	2545 3	16 4	634 9	Y	576	577 0			10
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	501 1	2411 3	18 4	543 9	Y	494	495 0			9
02	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	649 1	3251 3	18 4	682 9	Y	620	612 0			17

HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

09	2400 X	847	-0-	-1553	-0-	59 1	648 3	1 4	139 9	Y	126	129 0			2
10	2480 X	1395	-0-	-1085	-0-	102 1	761 3	3 4	529 9	Y	481	474 0			9
11	1860 X	1345	-0-	-515	-0-	147 1	586 3	3 4	609 9	Y	554	551 0			12
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	295 1	1273 3	9 4	633 9	Y	575	577 0			10
01	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	321 1	711 3	11 4	726 9	Y	660	657 0			13
02	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	298 1	426 3	8 4	609 9	Y	554	552 0			15

HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590

09	2580 X	2460	-0-	-120	-0-	337 1	1538 3	4 4	581 9	Y	528	522 0			9
10	2356 X	1129	-0-	-1227	-0-	115 1	783 3	4 4	227 9	Y	206	211 0			4
11	2280 X	1404	-0-	-876	-0-	168 1	925 3	3 4	308 9	Y	280	278 0			6
12	2542 X	1790	-0-	-752	-0-	292 1	1148 3	9 4	341 9	Y	310	311 0			5
01	2542 X	1536	-0-	-1006	-0-	194 1	930 3	7 4	405 9	Y	368	366 0			7
02	2378 X	1314	-0-	-1064	-0-	114 1	1030 3	3 4	167 9	Y	152	155 0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13048		PERF.12876 - 19129	
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	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	118 1	2335 3	Y	624	653 0	163
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	19 4	686 9	Y	666	640 0	149
11	3120 X	2318	-0-	-802	-0-	277 1	2409 3	Y	570	584 0	135
12	3224 X	2353	-0-	-871	-0-	16 4	733 9	Y	514	548 0	101
01	3224 X	1213	-0-	-2011	-0-	773 1	893 3	Y	469	447 0	123
02	3161 X	1802	-0-	-1359	-0-	25 4	627 9	Y	259	321 0	61
						855 1	915 3	Y			
						18 4	565 9	Y			
						670 1	27 4	Y			
						516 9					
						756 1	747 3	Y			
						14 4	285 9				

DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13298		PERF.13402 - 16987	
09	7320 X	6762	-0-	-558	-0-	116 1	5658 3	Y	898	898 0	-0-
10	7285 X	6660	-0-	-625	-0-	988 9			880	880 0	-0-
11	6780 X	6254	-0-	-526	-0-	171 1	5521 3	Y	895	895 0	-0-
12	7006 X	5793	-0-	-1213	-0-	968 9			740	740 0	-0-
01	7006 X	5711	-0-	-1295	-0-	104 1	5165 3	Y	691	691 0	-0-
02	6525 X	6246	-0-	-279	-0-	985 9			697	697 0	-0-
						102 1	4877 3	Y			
						814 9					
						120 1	4831 3	Y			
						760 9					
						156 1	5323 3	Y			
						767 9					

DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 13262		PERF.13275 - 16848	
09	4830 X	4587	-0-	-243	-0-	79 1	3871 3	Y	579	579 0	-0-
10	4991 X	4343	-0-	-648	-0-	637 9			551	551 0	-0-
11	4680 X	4366	-0-	-314	-0-	112 1	3625 3	Y	530	530 0	-0-
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	606 9			520	520 0	-0-
01	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	75 1	3708 3	Y	487	487 0	-0-
02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	583 9			493	493 0	-0-
						105 1	4840 3	Y			
						572 9					
						103 1	3977 3	Y			
						536 9					
						163 1	5365 3	Y			
						542 9					

DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13318		PERF.13316 - 17118	
09	6300 X	5128	-0-	-1172	-0-	93 1	4527 3	Y	462	462 0	-0-
10	6541 X	5031	-0-	-1510	-0-	508 9			491	491 0	-0-
11	5820 X	5140	-0-	-680	-0-	136 1	4355 3	Y	500	500 0	-0-
12	6014 X	5544	-0-	-470	-0-	540 9			498	498 0	-0-
01	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	92 1	4498 3	Y	486	486 0	-0-
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	550 9			570	570 0	-0-
						104 1	4892 3	Y			
						548 9					
						158 1	6258 3	Y			
						535 9					
						157 1	5317 3	Y			
						627 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13008 - 19414						
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	48 X	48	-0-	-0-	-0-	2	3	46	9	Y	42	32	0			10

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995		PERF.13060 - 18281						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023		PERF.12894 - 19420						
09	3360 X	2647	-0-	-713	-0-	139	1	1562	3	Y	839	821	0			219
						23	4	923	9							
10	3472 X	2397	-0-	-1075	-0-	308	1	1050	3	Y	928	884	0	55	1	208
						18	4	1021	9							
11	3360 X	2463	-0-	-897	-0-	426	1	997	3	Y	933	919	0			222
						14	4	1026	9							
12	3472 X	2267	-0-	-1205	-0-	321	1	902	3	Y	943	979	0			186
						7	4	1037	9							
01	3472 X	2396	-0-	-1076	-0-	504	1	863	3	Y	916	861	0			241
						21	4	1008	9							
02	2552 X	1764	-0-	-788	-0-	267	1	658	3	Y	758	821	0			178
						5	4	834	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023		PERF.12995 - 19420						
09	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	3	Y	434	430	0			113
						17	4	477	9							
10	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	227	1	1994	3	Y	506	476	0	30	1	113
						13	4	557	9							
11	2310 X	2217	-0-	-93	-0-	228	1	1563	3	Y	381	404	0			90
						7	4	419	9							
12	2573 X	2456	-0-	-117	-0-	244	1	1771	3	Y	396	408	0			78
						5	4	436	9							
01	2790 X	1854	-0-	-936	-0-	459	1	979	3	Y	361	344	0			95
						19	4	397	9							
02	2610 X	2363	-0-	-247	-0-	246	1	1640	3	Y	430	424	0			101
						4	4	473	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13189 - 17741						
09	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
11	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	462	1	2163	3	Y	248	189	0			59
						15	4	273	9							
12	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	662	1	3361	3	Y	224	239	0			44
						14	4	246	9							
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	387	1	1018	3	Y	88	109	0			23
						16	4	97	9							
02	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	640	1	2486	3	Y	26	43	0			6
						12	4	29	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13553 - 20075	
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	13680 X	12178	-0-	-1502	-0-	238 1	11489 3	Y	410	410 0	-0-
10	14136 X	11647	-0-	-2489	-0-	451 9	10682 3	Y	574	574 0	-0-
11	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	334 1	13778 3	Y	521	521 0	-0-
12	13727 X	13727	-0-	-0-	-0-	631 9	12638 3	Y	740	740 0	-0-
01	12586 X	8583	-0-	-4003	-0-	283 1	7771 3	Y	556	556 0	-0-
02	13978 X	9708	-0-	-4270	-0-	573 9	8805 3	Y	588	588 0	-0-
						275 1					
						814 9					
						200 1					
						612 9					
						256 1					
						647 9					
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13512		PERF.13532 - 20017	
09	6090 X	5291	-0-	-799	-0-	98 1	4807 3	Y	351	351 0	-0-
10	6169 X	3916	-0-	-2253	-0-	386 9	3451 3	Y	326	326 0	-0-
11	4920 X	3232	-0-	-1688	-0-	106 1	2915 3	Y	235	235 0	-0-
12	5456 X	4063	-0-	-1393	-0-	359 9	3637 3	Y	320	320 0	-0-
01	5456 X	3926	-0-	-1530	-0-	58 1	3493 3	Y	317	317 0	-0-
02	5104 X	3111	-0-	-1993	-0-	259 9	2703 3	Y	296	296 0	-0-
						74 1					
						352 9					
						84 1					
						349 9					
						82 1					
						326 9					
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 289844		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 13330		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13323		PERF.13399 - 19619	
09	45690 X	38212	-0-	-7478	-0-	428 1	34924 3	Y	2600	2600 0	-0-
10	46221 X	37530	-0-	-8691	-0-	2860 9	34193 3	Y	2604	2604 0	-0-
11	40710 X	34927	-0-	-5783	-0-	473 1	31774 3	Y	2421	2421 0	-0-
12	40486 X	35511	-0-	-4975	-0-	2864 9	32223 3	Y	2493	2493 0	-0-
01	39804 X	32452	-0-	-7352	-0-	490 1	29500 3	Y	2212	2212 0	-0-
02	33089 X	30047	-0-	-3042	-0-	2663 9	27284 3	Y	1983	1983 0	-0-
						546 1					
						2742 9					
						519 1					
						2433 9					
						582 1					
						2181 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13344 - 19325	
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	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	195	1 15986 3	Y	1438	1438 0	-0-
10	19982 X	19982	-0-	-0-	-0-	1582	9 238 1 17477 3	Y	2061	2061 0	-0-
11	19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	2267	9 247 1 16531 3	Y	2194	2194 0	-0-
12	18321 X	17359	-0-	-962	-0-	2413	9 254 1 14305 3	Y	2545	2545 0	-0-
01	18321 X	16741	-0-	-1580	-0-	2800	9 252 1 13688 3	Y	2546	2546 0	-0-
02	16994 X	14597	-0-	-2397	-0-	2801	9 272 1 12171 3	Y	1958	1958 0	-0-
						2154	9				
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 289847		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13422 - 19174	
09	T. A.	23829	-0-	23829	54662	259	1 21302 3	Y	2062	2062 0	-0-
10	T. A.	21830	-0-	21830	76492	2268	9 266 1 19423 3	Y	1946	1946 0	-0-
11	T. A.	19172	-0-	19172	95664	2141	9 262 1 17173 3	Y	1579	1579 0	-0-
12	T. A.	18431	-0-	18431	114095	1737	9 274 1 16410 3	Y	1588	1588 0	-0-
01	T. A.	15596	-0-	15596	129691	1747	9 242 1 13917 3	Y	1306	1306 0	-0-
02	143164 X	13473	-0-	-129691	-0-	1437	9 270 1 12482 3	Y	655	655 0	-0-
						721	9				
SMOLIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289996		COMPL. DATE 02/19/2021		TOTAL DEPTH 13147		PERF.13147 - 18842	
09	14670 X	11292	-0-	-3378	-0-	659	1 9001 3	Y	1484	1484 0	-0-
10	14167 X	11335	-0-	-2832	-0-	1632	9 705 1 8937 3	Y	1539	1539 0	-0-
11	12510 X	10302	-0-	-2208	-0-	1693	9 693 1 8293 3	Y	1196	1196 0	-0-
12	12431 X	10498	-0-	-1933	-0-	1316	9 568 1 8547 3	Y	1257	1257 0	-0-
01	12121 X	9599	-0-	-2522	-0-	1383	9 574 1 7632 3	Y	1266	1266 0	-0-
02	10556 X	9676	-0-	-880	-0-	1393	9 676 1 7655 3	Y	1223	1223 0	-0-
						1345	9				
SMOLIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 290084		COMPL. DATE 02/20/2021		TOTAL DEPTH 12929		PERF.13092 - 18786	
09	12150 X	10504	-0-	-1646	-0-	611	1 8336 3	Y	1415	1415 0	-0-
10	12555 X	10552	-0-	-2003	-0-	1557	9 658 1 8321 3	Y	1430	1430 0	-0-
11	12150 X	10049	-0-	-2101	-0-	1573	9 681 1 8122 3	Y	1133	1133 0	-0-
12	11563 X	9887	-0-	-1676	-0-	1246	9 542 1 7798 3	Y	1406	1406 0	-0-
01	11222 X	8607	-0-	-2615	-0-	1547	9 540 1 6816 3	Y	1137	1137 0	-0-
02	10121 X	7761	-0-	-2360	-0-	1251	9 591 1 6363 3	Y	734	734 0	-0-
						807	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SMOLIK 01 WELL #: 06H RRCID -> 290085 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 13004 PERF.13217 - 19110

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			
09	12210 X	8271	-0-	-3939	-0-	443	1	6148	3	Y	1527	1527	0	-0-
						1680	9							
10	10540 X	8559	-0-	-1981	-0-	493	1	6371	3	Y	1541	1541	0	-0-
						1695	9							
11	9210 X	8366	-0-	-844	-0-	525	1	6434	3	Y	1279	1279	0	-0-
						1407	9							
12	8773 X	8578	-0-	-195	-0-	429	1	6656	3	Y	1357	1357	0	-0-
						1493	9							
01	8525 X	7637	-0-	-888	-0-	439	1	5953	3	Y	1132	1132	0	-0-
						1245	9							
02	7975 X	7541	-0-	-434	-0-	432	1	5259	3	Y	1682	1682	0	-0-
						1850	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381

09	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	356	1	2650	3	Y	695	693	0	182
						58	4	765	9					
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	736	1	2543	3	Y	749	718	0	168
						43	4	824	9				45	1
11	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	747	1	2190	3	Y	633	651	0	150
						24	4	696	9					
12	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	749	1	2403	3	Y	600	632	0	118
						16	4	660	9					
01	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	654	1	1908	3	Y	778	692	0	204
						27	4	856	9					
02	3886 X	2885	-0-	-1001	-0-	680	1	1568	3	Y	568	639	0	133
						12	4	625	9					

SMOLIK 01 WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745

09	13980 X	10588	-0-	-3392	-0-	630	1	8566	3	Y	1265	1265	0	-0-
						1392	9							
10	10912 X	10685	-0-	-227	-0-	677	1	8534	3	Y	1340	1340	0	-0-
						1474	9							
11	11040 X	9926	-0-	-1114	-0-	665	1	7942	3	Y	1199	1199	0	-0-
						1319	9							
12	11408 X	6720	-0-	-4688	-0-	377	1	5427	3	Y	833	833	0	-0-
						916	9							
01	11408 X	848	-0-	-10560	-0-	50	1	632	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							
02	10208 X	10206	-0-	-2	-0-	757	1	8152	3	Y	1179	1179	0	-0-
						1297	9							

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413

09	33750 X	22073	-0-	-11677	-0-	1259	1	18950	3	Y	1684	1688	0	17
						12	4	1852	9					
10	32209 X	28491	-0-	-3718	-0-	1513	1	24134	3	Y	2530	2522	0	25
						61	4	2783	9					
11	30780 X	25558	-0-	-5222	-0-	1422	1	21735	3	Y	2161	2157	0	29
						24	4	2377	9					
12	29791 X	25783	-0-	-4008	-0-	1356	1	22093	3	Y	2059	2053	0	35
						69	4	2265	9					
01	29357 X	24344	-0-	-5013	-0-	1537	1	20664	3	Y	1828	1832	0	31
						132	4	2011	9					
02	26651 X	21481	-0-	-5170	-0-	1462	1	18124	3	Y	1672	1682	0	21
						56	4	1839	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913															
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	EOM BALANCE
09		25980 X	21809	-0-	-4171	-0-	1043	1	17863	3	Y	2617	2594	0	127
							24	4	2879	9					
10		24180 X	22956	-0-	-1224	-0-	1177	1	19009	3	Y	2482	2494	0	115
							40	4	2730	9					
11		22620 X	20163	-0-	-2457	-0-	1132	1	16266	3	Y	2436	2441	0	110
							85	4	2680	9					
12		23374 X	19293	-0-	-4081	-0-	1200	1	15302	3	Y	2378	2384	0	104
							175	4	2616	9					
01		23374 X	18763	-0-	-4611	-0-	1088	1	15035	3	Y	2341	2322	0	123
							65	4	2575	9					
02		21489 X	17413	-0-	-4076	-0-	965	1	13838	3	Y	2348	2357	0	114
							27	4	2583	9					
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487															
09		19200 X	16389	-0-	-2811	-0-	816	1	14146	3	Y	1280	1268	0	62
							19	4	1408	9					
10		17174 X	15598	-0-	-1576	-0-	862	1	13496	3	Y	1101	1112	0	51
							29	4	1211	9					
11		16230 X	13928	-0-	-2302	-0-	875	1	11825	3	Y	1057	1060	0	48
							65	4	1163	9					
12		16926 X	13307	-0-	-3619	-0-	918	1	10967	3	Y	1171	1168	0	51
							134	4	1288	9					
01		16926 X	13744	-0-	-3182	-0-	876	1	11608	3	Y	1098	1091	0	58
							52	4	1208	9					
02		15834 X	12976	-0-	-2858	-0-	778	1	11042	3	Y	1031	1039	0	50
							22	4	1134	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017															
09		39240 X	33347	-0-	-5893	-0-	1774	1	28800	3	Y	2505	2501	0	25
							17	4	2756	9					
10		35929 X	31580	-0-	-4349	-0-	1655	1	27276	3	Y	2347	2349	0	23
							67	4	2582	9					
11		33450 X	27912	-0-	-5538	-0-	1530	1	23995	3	Y	2146	2140	0	29
							26	4	2361	9					
12		34472 X	26812	-0-	-7660	-0-	1398	1	23142	3	Y	2001	1996	0	34
							71	4	2201	9					
01		34472 X	25274	-0-	-9198	-0-	1543	1	21567	3	Y	1846	1848	0	32
							133	4	2031	9					
02		30102 X	24344	-0-	-5758	-0-	1481	1	20741	3	Y	1877	1885	0	24
							57	4	2065	9					
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416															
09		47850 X	26399	-0-	-21451	-0-	1419	1	22147	3	Y	2564	2567	0	26
							13	4	2820	9					
10		46624 X	39732	-0-	-6892	-0-	1886	1	31854	3	Y	5377	5349	0	54
							77	4	5915	9					
11		43680 X	36558	-0-	-7122	-0-	1807	1	29154	3	Y	5060	5046	0	68
							31	4	5566	9					
12		42501 X	34888	-0-	-7613	-0-	1690	1	28907	3	Y	3822	3826	0	64
							87	4	4204	9					
01		40300 X	31530	-0-	-8770	-0-	1794	1	25875	3	Y	3370	3376	0	58
							154	4	3707	9					
02		37178 X	28152	-0-	-9026	-0-	1615	1	23134	3	Y	3036	3055	0	39
							63	4	3340	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MURPHY-ROTARA 1H SA		WELL #: 1H		RRCID -> 292890	COMPL. DATE 09/29/2022	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12741	- 20874			
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	
09	45870 X	3657	-0-	-42213	-0-	769 1 6 4	1772 3 1110 9	Y	1009	1000 0	44
10	43834 X	3733	-0-	-40101	-0-	772 1 7 4	1826 3 1128 9	Y	1025	1024 0	45
11	41850 X	29396	-0-	-12454	-0-	1805 1 63 4	23183 3 4345 9	Y	3950	3828 0	167
12	33387 X	29955	-0-	-3432	-0-	1966 1 36 4	24040 3 3913 9	Y	3557	3552 0	172
01	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	1827 1 77 4	22470 3 3278 9	Y	2980	2981 0	171
02	28420 X	14124	-0-	-14296	-0-	951 1 16 4	11289 3 1868 9	Y	1698	1787 0	82

EASLEY UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 293061	COMPL. DATE 08/09/2023	TOTAL DEPTH 12801	PERF.12705	- 20494			
09	78270 X	78113	-0-	-157	-0-	3800 1 66 4	70548 3 3699 9	Y	3363	3383 0	55
10	77048 X	77048	-0-	-0-	-0-	3575 1 128 4	70290 3 3055 9	Y	2777	2779 0	53
11	78270 X	67191	-0-	-11079	-0-	3426 1 86 4	61112 3 2567 9	Y	2334	2336 0	51
12	80879 X	60733	-0-	-20146	-0-	3108 1 105 4	55222 3 2298 9	Y	2089	2104 0	36
01	80879 X	59129	-0-	-21750	-0-	3352 1 145 4	53327 3 2305 9	Y	2095	2091 0	40
02	48573 X	48573	-0-	-0-	-0-	2692 1 87 4	43663 3 2131 9	Y	1937	1923 0	54

KIRK 01 - LG01 - DB01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293285	COMPL. DATE 07/22/2022	TOTAL DEPTH 13604	PERF.13771	- 20547			
09	76800 X	22544	-0-	-54256	-0-	20455 3	2089 9	Y	1899	1899 0	-0-
10	75392 X	43075	-0-	-32317	-0-	38599 3	4476 9	Y	4069	4069 0	-0-
11	62520 X	38934	-0-	-23586	-0-	35457 3	3477 9	Y	3161	3161 0	-0-
12	57443 X	38324	-0-	-19119	-0-	34706 3	3618 9	Y	3289	3289 0	-0-
01	42842 X	34411	-0-	-8431	-0-	31123 3	3288 9	Y	2989	2989 0	-0-
02	38570 X	31211	-0-	-7359	-0-	28246 3	2965 9	Y	2695	2695 0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293286	COMPL. DATE 07/22/2022	TOTAL DEPTH 13487	PERF.13656	- 20760			
09	66510 X	32037	-0-	-34473	-0-	28319 3	3718 9	Y	3380	3380 0	-0-
10	62527 X	28361	-0-	-34166	-0-	24492 3	3869 9	Y	3517	3517 0	-0-
11	49470 X	27709	-0-	-21761	-0-	24254 3	3455 9	Y	3141	3141 0	-0-
12	45167 X	27496	-0-	-17671	-0-	24038 3	3458 9	Y	3144	3144 0	-0-
01	44609 X	25880	-0-	-18729	-0-	22562 3	3318 9	Y	3016	3016 0	-0-
02	28333 X	23213	-0-	-5120	-0-	20252 3	2961 9	Y	2692	2692 0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293288	COMPL. DATE 07/22/2022	TOTAL DEPTH 13622	PERF.13848	- 21503			
09	52950 X	19194	-0-	-33756	-0-	17785 3	1409 9	Y	1281	1281 0	-0-
10	55090 X	55090	-0-	-0-	-0-	50609 3	4481 9	Y	4074	4074 0	-0-
11	53280 X	28274	-0-	-25006	-0-	26038 3	2236 9	Y	2033	2033 0	-0-
12	55056 X	30202	-0-	-24854	-0-	27600 3	2602 9	Y	2365	2365 0	-0-
01	54808 X	21830	-0-	-32978	-0-	19809 3	2021 9	Y	1837	1837 0	-0-
02	51272 X	19294	-0-	-31978	-0-	17605 3	1689 9	Y	1535	1535 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #: 04H		RRCID ->	293289	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13800 - 21327		
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	
09		84780 X	54264	-0-	-30516	-0-	48752 3	5512 9	Y	5011	5011 0	-0-
10		82057 X	51001	-0-	-31056	-0-	46166 3	4835 9	Y	4395	4395 0	-0-
11		67230 X	45528	-0-	-21702	-0-	41165 3	4363 9	Y	3966	3966 0	-0-
12		64108 X	14748	-0-	-49360	-0-	13428 3	1320 9	Y	1200	1200 0	-0-
01		55955 X	41306	-0-	-14649	-0-	37826 3	3480 9	Y	3164	3164 0	-0-
02		45849 X	31157	-0-	-14692	-0-	28532 3	2625 9	Y	2386	2386 0	-0-

KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #: 01H		RRCID ->	293290	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13677 - 20591		
09		72360 X	30467	-0-	-41893	-0-	26352 3	4115 9	Y	3741	3741 0	-0-
10		65410 X	36498	-0-	-28912	-0-	31588 3	4910 9	Y	4464	4464 0	-0-
11		55440 X	34812	-0-	-20628	-0-	30266 3	4546 9	Y	4133	4133 0	-0-
12		54653 X	44424	-0-	-10229	-0-	38984 3	5440 9	Y	4945	4945 0	-0-
01		40422 X	40422	-0-	-0-	-0-	35420 3	5002 9	Y	4547	4547 0	-0-
02		34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	30192 3	4336 9	Y	3942	3942 0	-0-

FRANK MALEK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	293307	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	12772	PERF.12974 - 19209		
09		76140 X	66015	-0-	-10125	-0-	60731 3	5284 9	Y	4804	4804 0	-0-
10		78554 X	56604	-0-	-21950	-0-	52889 3	3715 9	Y	3377	3377 0	-0-
11		70770 X	51582	-0-	-19188	-0-	48369 3	3213 9	Y	2921	2921 0	-0-
12		68231 X	42885	-0-	-25346	-0-	41250 3	1635 9	Y	1486	1486 0	-0-
01		68231 X	43975	-0-	-24256	-0-	41068 3	2907 9	Y	2643	2643 0	-0-
02		63829 X	38540	-0-	-25289	-0-	35736 3	2804 9	Y	2549	2549 0	-0-

FRANK MALEK 01		WELL #: 03H		RRCID ->	293308	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	12822	PERF.13014 - 19249		
09		88770 X	57569	-0-	-31201	-0-	53259 3	4310 9	Y	3918	3918 0	-0-
10		91729 X	54753	-0-	-36976	-0-	51354 3	3399 9	Y	3090	3090 0	-0-
11		88440 X	48833	-0-	-39607	-0-	45991 3	2842 9	Y	2584	2584 0	-0-
12		80011 X	35710	-0-	-44301	-0-	33372 3	2338 9	Y	2125	2125 0	-0-
01		68386 X	49410	-0-	-18976	-0-	46713 3	2697 9	Y	2452	2452 0	-0-
02		55651 X	38212	-0-	-17439	-0-	35745 3	2467 9	Y	2243	2243 0	-0-

EASLEY UNIT		WELL #: 502H		RRCID ->	293309	COMPL. DATE	08/07/2023	TOTAL DEPTH	12722	PERF.12643 - 20176		
09		97620 X	64257	-0-	-33363	-0-	3164 1	58287 3	Y	2502	2516 0	41
							54 4	2752 9				
10		91419 X	61324	-0-	-30095	-0-	2849 1	55946 3	Y	2206	2205 0	42
							102 4	2427 9				
11		69540 X	65748	-0-	-3792	-0-	3398 1	60002 3	Y	2057	2054 0	45
							85 4	2263 9				
12		68386 X	53634	-0-	-14752	-0-	3095 1	48511 3	Y	1750	1765 0	30
							103 4	1925 9				
01		68386 X	52567	-0-	-15819	-0-	3314 1	47202 3	Y	1737	1734 0	33
							140 4	1911 9				
02		44081 X	44081	-0-	-0-	-0-	2809 1	39468 3	Y	1560	1550 0	43
							88 4	1716 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
THREE SISTERS 01 - WK01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	293553	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	12951	PERF.12842	- 20832		
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	92760 X	52927	-0-	-39833	-0-	196	1	49197	3	Y	3213	3213	0	-0-
						3534	9							
10	84289 X	50797	-0-	-33492	-0-	235	1	47674	3	Y	2625	2625	0	-0-
						2888	9							
11	72360 X	42065	-0-	-30295	-0-	203	1	38353	3	Y	3190	3190	0	-0-
						3509	9							
12	74772 X	38890	-0-	-35882	-0-	223	1	35682	3	Y	2714	2714	0	-0-
						2985	9							
01	65565 X	44906	-0-	-20659	-0-	243	1	41064	3	Y	3272	3272	0	-0-
						3599	9							
02	51156 X	36651	-0-	-14505	-0-	215	1	33358	3	Y	2798	2798	0	-0-
						3078	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293573	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12904	- 21069		
09	111270 X	79407	-0-	-31863	-0-	292	1	73246	3	Y	5335	5335	0	-0-
						5869	9							
10	107353 X	76923	-0-	-30430	-0-	354	1	71650	3	Y	4472	4472	0	-0-
						4919	9							
11	96150 X	68705	-0-	-27445	-0-	330	1	62538	3	Y	5306	5306	0	-0-
						5837	9							
12	99355 X	64315	-0-	-35040	-0-	368	1	58889	3	Y	4598	4598	0	-0-
						5058	9							
01	89466 X	66744	-0-	-22722	-0-	359	1	60807	3	Y	5071	5071	0	-0-
						5578	9							
02	76763 X	57337	-0-	-19426	-0-	336	1	52096	3	Y	4459	4459	0	-0-
						4905	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293662	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12918	- 20481		
09	82590 X	42828	-0-	-39762	-0-	159	1	39878	3	Y	2537	2537	0	-0-
						2791	9							
10	74462 X	25135	-0-	-49327	-0-	114	1	23019	3	Y	1820	1820	0	-0-
						2002	9							
11	62250 X	50147	-0-	-12103	-0-	242	1	45822	3	Y	3712	3712	0	-0-
						4083	9							
12	63922 X	42183	-0-	-21739	-0-	242	1	38710	3	Y	2937	2937	0	-0-
						3231	9							
01	52917 X	42592	-0-	-10325	-0-	231	1	39057	3	Y	3004	3004	0	-0-
						3304	9							
02	47966 X	39862	-0-	-8104	-0-	235	1	36496	3	Y	2846	2846	0	-0-
						3131	9							
HERREJON 01		WELL #:		07H	RRCID ->	293711	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	13082	PERF.13094	- 17808		
09	86520 X	64884	-0-	-21636	-0-	62202	3	2682	9	Y	2438	2438	0	-0-
10	79267 X	58018	-0-	-21249	-0-	55460	3	2558	9	Y	2325	2325	0	-0-
11	73110 X	50211	-0-	-22899	-0-	47846	3	2365	9	Y	2150	2150	0	-0-
12	68913 X	44438	-0-	-24475	-0-	42256	3	2182	9	Y	1984	1984	0	-0-
01	67053 X	45095	-0-	-21958	-0-	43298	3	1797	9	Y	1634	1634	0	-0-
02	62727 X	39545	-0-	-23182	-0-	37403	3	2142	9	Y	1947	1947	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVIS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 293729		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	31860 X	19451	-0-	-12409	-0-	347	1	16867	3	Y	2034	2034	0		-0-
						2237	9								
10	32488 X	24214	-0-	-8274	-0-	669	1	21513	3	Y	1847	1847	0		-0-
						2032	9								
11	26040 X	14665	-0-	-11375	-0-	265	1	13081	3	Y	1199	1199	0		-0-
						1319	9								
12	26815 X	13957	-0-	-12858	-0-	260	1	12387	3	Y	1191	1191	0		-0-
						1310	9								
01	24087 X	15250	-0-	-8837	-0-	334	1	13457	3	Y	1326	1326	0		-0-
						1459	9								
02	22533 X	13631	-0-	-8902	-0-	330	1	11287	3	Y	1831	1831	0		-0-
						2014	9								
DAVIS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 293742		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755						
09	48780 X	30096	-0-	-18684	-0-	544	1	26497	3	Y	2777	2777	0		-0-
						3055	9								
10	50406 X	28592	-0-	-21814	-0-	774	1	24893	3	Y	2659	2659	0		-0-
						2925	9								
11	48780 X	23843	-0-	-24937	-0-	417	1	20577	3	Y	2590	2590	0		-0-
						2849	9								
12	39308 X	21488	-0-	-17820	-0-	392	1	18665	3	Y	2210	2210	0		-0-
						2431	9								
01	32271 X	20027	-0-	-12244	-0-	423	1	17082	3	Y	2293	2293	0		-0-
						2522	9								
02	29029 X	15928	-0-	-13101	-0-	405	1	13871	3	Y	1502	1502	0		-0-
						1652	9								
DAVIS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945						
09	36630 X	17236	-0-	-19394	-0-	309	1	15031	3	Y	1724	1724	0		-0-
						1896	9								
10	31868 X	10599	-0-	-21269	-0-	255	1	8193	3	Y	1955	1955	0		-0-
						2151	9								
11	27000 X	14920	-0-	-12080	-0-	262	1	12951	3	Y	1552	1552	0		-0-
						1707	9								
12	23622 X	16694	-0-	-6928	-0-	310	1	14777	3	Y	1461	1461	0		-0-
						1607	9								
01	19809 X	15654	-0-	-4155	-0-	339	1	13669	3	Y	1496	1496	0		-0-
						1646	9								
02	16617 X	11122	-0-	-5495	-0-	289	1	9910	3	Y	839	839	0		-0-
						923	9								
EASLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294089		COMPL. DATE 08/06/2023			TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094						
09	148290 X	75154	-0-	-73136	-0-	3722	1	67998	3	Y	3064	3069	0		50
						64	4	3370	9						
10	153233 X	64547	-0-	-88686	-0-	3073	1	58540	3	Y	2567	2568	0		49
						110	4	2824	9						
11	148290 X	46050	-0-	-102240	-0-	2432	1	41829	3	Y	1572	1587	0		34
						60	4	1729	9						
12	138725 X	67254	-0-	-71471	-0-	3444	1	61331	3	Y	2148	2145	0		37
						116	4	2363	9						
01	81995 X	63940	-0-	-18055	-0-	3640	1	57812	3	Y	2119	2116	0		40
						157	4	2331	9						
02	56232 X	56232	-0-	-0-	-0-	3137	1	50820	3	Y	1976	1961	0		55
						101	4	2174	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B			WELL #:		02H	RRCID ->	294311	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13490	PERF.13383	- 18309
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	118440 X	55067	-0-	-63373	-0-	1487	1	47685	3	Y	5359	5359 0	-0-
						5895	9						
10	104470 X	48797	-0-	-55673	-0-	1528	1	42016	3	Y	4775	4775 0	-0-
						5253	9						
11	81180 X	42677	-0-	-38503	-0-	1399	1	36654	3	Y	4204	4204 0	-0-
						4624	9						
12	72695 X	39096	-0-	-33599	-0-	1450	1	33165	3	Y	4074	4074 0	-0-
						4481	9						
01	63550 X	30922	-0-	-32628	-0-	1139	1	26420	3	Y	3057	3057 0	-0-
						3363	9						
02	53128 X	26717	-0-	-26411	-0-	1033	1	22607	3	Y	2797	2797 0	-0-
						3077	9						

DAVIS 01					WELL #:	16H	RRCID ->	294312	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13212 - 16934
09	35520 X	18925	-0-	-16595	-0-	330	1	16078	3	Y	2288	2288 0	-0-
						2517	9						
10	35061 X	19367	-0-	-15694	-0-	504	1	16210	3	Y	2412	2412 0	-0-
						2653	9						
11	28020 X	18780	-0-	-9240	-0-	319	1	15762	3	Y	2454	2454 0	-0-
						2699	9						
12	25358 X	19705	-0-	-5653	-0-	354	1	16836	3	Y	2286	2286 0	-0-
						2515	9						
01	20491 X	17550	-0-	-2941	-0-	367	1	14796	3	Y	2170	2170 0	-0-
						2387	9						
02	18241 X	13846	-0-	-4395	-0-	346	1	11862	3	Y	1489	1489 0	-0-
						1638	9						

IVAS SMITH 02					WELL #:	02H	RRCID ->	294317	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12779	PERF.12813 - 18485
09	140700 X	39336	-0-	-101364	-0-	33441	3	5895	9	Y	5359	5359 0	-0-
						27405	3	5155	9	Y	4686	4686 0	-0-
10	107291 X	32560	-0-	-74731	-0-	1	1	25017	3	Y	3959	3959 0	-0-
						4355	9						
11	78780 X	29373	-0-	-49407	-0-	28792	3	3638	9	Y	3307	3307 0	-0-
						29154	3	3429	9	Y	3117	3117 0	-0-
12	58249 X	32430	-0-	-25819	-0-	24267	3	2659	9	Y	2417	2417 0	-0-
01	53754 X	32583	-0-	-21171	-0-								
02	34307 X	26926	-0-	-7381	-0-								

LUNA-MAY UNIT PSA					WELL #:	1H	RRCID ->	294319	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12419	PERF.12319 - 19909
09	18870 X	4290	-0-	-14580	-0-	664	1	2808	3	Y	738	733 0	32
						6	4	812	9				
10	19499 X	4790	-0-	-14709	-0-	868	1	2946	3	Y	879	872 0	39
						9	4	967	9				
11	4710 X	3300	-0-	-1410	-0-	733	1	1829	3	Y	655	666 0	28
						17	4	721	9				
12	4867 X	2954	-0-	-1913	-0-	702	1	1570	3	Y	614	612 0	30
						7	4	675	9				
01	4805 X	1495	-0-	-3310	-0-	523	1	473	3	Y	437	442 0	25
						18	4	481	9				
02	4495 X	3175	-0-	-1320	-0-	716	1	1281	3	Y	1064	1037 0	52
						8	4	1170	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
IVAS SMITH 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294350		COMPL. DATE 02/23/2023				TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	135270 X	103649	-0-	-31621	-0-	98194	3	5455	9	Y	4959	4959	0		-0-	
10	133579 X	95096	-0-	-38483	-0-	90354	3	4742	9	Y	4311	4311	0		-0-	
11	128430 X	62946	-0-	-65484	-0-	3	1	59489	3	Y	3140	3140	0		-0-	
12	111972 X	29879	-0-	-82093	-0-	3454	9									
01	111972 X	29251	-0-	-82721	-0-	26660	3	3219	9	Y	2926	2926	0		-0-	
02	82244 X	24829	-0-	-57415	-0-	26191	3	3060	9	Y	2782	2782	0		-0-	
						22389	3	2440	9	Y	2218	2218	0		-0-	

IVAS SMITH 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294351		COMPL. DATE 02/23/2023				TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417						
09	141510 X	35252	-0-	-106258	-0-	29847	3	5405	9	Y	4914	4914	0		-0-	
10	104594 X	28410	-0-	-76184	-0-	23845	3	4565	9	Y	4150	4150	0		-0-	
11	76500 X	26871	-0-	-49629	-0-	1	1	22853	3	Y	3652	3652	0		-0-	
12	56110 X	28632	-0-	-27478	-0-	4017	9									
01	49135 X	28325	-0-	-20810	-0-	25475	3	3157	9	Y	2870	2870	0		-0-	
02	31436 X	24073	-0-	-7363	-0-	25134	3	3191	9	Y	2901	2901	0		-0-	
						21569	3	2504	9	Y	2276	2276	0		-0-	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 294353		COMPL. DATE 07/30/2018				TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022						
09	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	647	1	3099	3	Y	608	596	0		28	
10	4402 X	4280	-0-	-122	-0-	53	4	669	9							
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	682	1	2837	3	Y	567	567	0		28	
12	4619 X	3502	-0-	-1117	-0-	137	4	624	9							
01	4619 X	3876	-0-	-743	-0-	726	1	2627	3	Y	497	500	0		25	
02	4321 X	3464	-0-	-857	-0-	103	4	547	9							
						767	1	2137	3	Y	457	462	0		20	
						95	4	503	9							
						614	1	2522	3	Y	541	530	0		31	
						145	4	595	9							
						559	1	2319	3	Y	426	432	0		25	
						117	4	469	9							

IVAS SMITH 02		WELL #: 06H		RRCID -> 294354		COMPL. DATE 02/23/2023				TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494						
09	157710 X	48416	-0-	-109294	-0-	40550	3	7866	9	Y	7151	7151	0		-0-	
10	125891 X	41125	-0-	-84766	-0-	34274	3	6851	9	Y	6228	6228	0		-0-	
11	92130 X	36775	-0-	-55355	-0-	1	1	30886	3	Y	5353	5353	0		-0-	
12	67084 X	42122	-0-	-24962	-0-	5888	9									
01	62279 X	36479	-0-	-25800	-0-	37246	3	4876	9	Y	4433	4433	0		-0-	
02	45675 X	33460	-0-	-12215	-0-	32273	3	4206	9	Y	3824	3824	0		-0-	
						30127	3	3333	9	Y	3030	3030	0		-0-	

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294355		COMPL. DATE 02/13/2017				TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462						
09	3540 X	3027	-0-	-513	-0-	550	1	1904	3	Y	518	517	0		5	
10	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	3	4	570	9							
11	3150 X	3129	-0-	-21	-0-	599	1	2591	3	Y	805	802	0		8	
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	22	4	886	9							
01	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	547	1	1766	3	Y	737	735	0		10	
02	3828 X	2877	-0-	-951	-0-	5	4	811	9							
						533	1	1937	3	Y	755	752	0		13	
						26	4	831	9							
						516	1	1723	3	Y	895	893	0		15	
						43	4	985	9							
						583	1	2021	3	Y	230	242	0		3	
						20	4	253	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
CHILDREN'S-WESTON UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	250 1	899 3	5 4	118 9	Y	107	108 0			1	
10	3999 X	1255	-0-	-2744	-0-	199 1	892 3	3 4	161 9	Y	146	146 0			1	
11	3870 X	1467	-0-	-2403	-0-	180 1	796 3	3 4	488 9	Y	444	441 0			4	
12	3999 X	1022	-0-	-2977	-0-	184 1	704 3	2 4	132 9	Y	120	123 0			1	
01	1302 X	1167	-0-	-135	-0-	174 1	668 3	13 4	312 9	Y	284	282 0			3	
02	1421 X	1201	-0-	-220	-0-	164 1	685 3	3 4	349 9	Y	317	316 0			4	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B																
WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026																
09	6570 X	4221	-0-	-2349	-0-	685 1	2740 3	57 4	739 9	Y	672	674 0			31	
10	4464 X	4122	-0-	-342	-0-	701 1	2677 3	141 4	603 9	Y	548	552 0			27	
11	4560 X	4441	-0-	-119	-0-	973 1	2681 3	139 4	648 9	Y	589	586 0			30	
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1126 1	4043 3	139 4	679 9	Y	617	620 0			27	
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	735 1	3287 3	174 4	682 9	Y	620	611 0			36	
02	4031 X	3861	-0-	-170	-0-	591 1	2472 3	124 4	674 9	Y	613	613 0			36	

LUNA UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158																
09	3030 X	2419	-0-	-611	-0-	751 1	1268 3	6 4	394 9	Y	358	356 0			15	
10	2790 X	2398	-0-	-392	-0-	784 1	1203 3	7 4	404 9	Y	367	366 0			16	
11	2730 X	1993	-0-	-737	-0-	744 1	951 3	16 4	282 9	Y	256	261 0			11	
12	2511 X	2152	-0-	-359	-0-	733 1	996 3	6 4	417 9	Y	379	372 0			18	
01	2511 X	1012	-0-	-1499	-0-	387 1	444 3	14 4	167 9	Y	152	161 0			9	
02	14B2 EXT	2965	-0-	2965	2965	974 1	1587 3	11 4	393 9	Y	357	349 0			17	

LUNA UNIT																
WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359																
09	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	1055 1	10193 3	24 4	1877 9	Y	1706	1709 0			34	
10	13570 X	13570	-0-	-0-	-0-	1117 1	10434 3	30 4	1989 9	Y	1808	1796 0			46	
11	13020 X	11824	-0-	-1196	-0-	999 1	9006 3	29 4	1790 9	Y	1627	1627 0			46	
12	13454 X	11655	-0-	-1799	-0-	1007 1	8972 3	23 4	1653 9	Y	1503	1517 0			32	
01	13454 X	11159	-0-	-2295	-0-	914 1	8535 3	32 4	1678 9	Y	1525	1511 0			46	
02	14B2 EXT	10483	-0-	10483	10483	901 1	8154 3	17 4	1411 9	Y	1283	1289 0			40	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		8H	RRCID ->	294360	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	11734	PERF.	11719 -	19100	
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	

09	15300	X	9940	-0-	-5360	-0-	806 1	6882 3	Y	2043	2042	0	21	
							5 4	2247 9						
10	13950	X	11990	-0-	-1960	-0-	909 1	8541 3	Y	2277	2275	0	23	
							35 4	2505 9						
11	13380	X	4278	-0-	-9102	-0-	559 1	2140 3	Y	1431	1435	0	19	
							5 4	1574 9						
12	11129	X	3669	-0-	-7460	-0-	518 1	1650 3	Y	1342	1338	0	23	
							25 4	1476 9						
01	11997	X	2169	-0-	-9828	-0-	350 1	1051 3	Y	672	684	0	11	
							29 4	739 9						
02	9338	X	2443	-0-	-6895	-0-	452 1	797 3	Y	1071	1068	0	14	
							16 4	1178 9						

CHILDREN'S-WESTON UNIT				WELL #:		504H	RRCID ->	294362	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	11996	PERF.12530 -	19286

09	3420	X	1343	-0-	-2077	-0-	84 1	1175 3	Y	75	76	0	1	
							1 4	83 9						
10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	684 1	4273 3	Y	730	724	0	7	
							26 4	803 9						
11	3000	X	1542	-0-	-1458	-0-	501 1	894 3	Y	130	135	0	2	
							4 4	143 9						
12	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	558 1	2401 3	Y	94	94	0	2	
							28 4	103 9						
01	5797	X	3170	-0-	-2627	-0-	536 1	2071 3	Y	471	465	0	8	
							45 4	518 9						
02	5423	X	2683	-0-	-2740	-0-	551 1	1882 3	Y	210	215	0	3	
							19 4	231 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:		5H	RRCID ->	294370	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	11915	PERF.12304 -	19043

09	4230	X	3827	-0-	-403	-0-	557 1	2540 3	Y	622	621	0	29	
							46 4	684 9						
10	4247	X	3608	-0-	-639	-0-	570 1	2295 3	Y	571	572	0	28	
							115 4	628 9						
11	3990	X	3595	-0-	-395	-0-	732 1	2146 3	Y	557	557	0	28	
							104 4	613 9						
12	3968	X	3683	-0-	-285	-0-	747 1	2279 3	Y	513	519	0	22	
							93 4	564 9						
01	3968	X	1246	-0-	-2722	-0-	214 1	960 3	Y	20	41	0	1	
							50 4	22 9						
02	3712	X	36	-0-	-3676	-0-	3 3	33 9	Y	30	29	0	2	

DAVILA-GRAHAM UNIT				WELL #:		3H	RRCID ->	294371	COMPL. DATE	04/30/2017	TOTAL DEPTH	12275	PERF.12182 -	20286

09	12240	X	1074	-0-	-11166	-0-	180 1	742 3	Y	137	140	0	1	
							1 4	151 9						
10	11625	X	3404	-0-	-8221	-0-	561 1	2116 3	Y	643	638	0	6	
							20 4	707 9						
11	10290	X	3745	-0-	-6545	-0-	665 1	2274 3	Y	727	723	0	10	
							6 4	800 9						
12	8184	X	2878	-0-	-5306	-0-	596 1	1985 3	Y	244	250	0	4	
							29 4	268 9						
01	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	1102 1	16078 3	Y	1071	1057	0	18	
							95 4	1178 9						
02	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	838 1	6341 3	Y	438	450	0	6	
							30 4	482 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294372		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784		
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
09	15630 X	371	-0-	-15259	-0-	229 1	1 4	Y	128	134 0	1
10	15903 X	1061	-0-	-14842	-0-	141 9	541 1	Y	221	220 0	2
11	12570 X	3348	-0-	-9222	-0-	19 4	258 3	Y	510	505 0	7
12	12989 X	4426	-0-	-8563	-0-	704 1	243 9	Y	655	651 0	11
01	10106 X	3203	-0-	-6903	-0-	6 4	2077 3	Y	455	458 0	8
02	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	734 1	561 9	Y	958	954 0	12
						36 4	2935 3				
						680 1	721 9				
						57 4	1965 3				
						949 1	501 9				
						35 4	7442 3				
							1054 9				
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294382		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521		
09	3810 X	1469	-0-	-2341	-0-	528 1	370 3	Y	509	512 0	10
10	3937 X	3330	-0-	-607	-0-	11 4	560 9	Y	494	492 0	12
11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	647 1	2124 3	Y	897	884 0	25
12	4247 X	4121	-0-	-126	-0-	16 4	543 9	Y	839	846 0	18
01	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	781 1	3039 3	Y	911	902 0	27
02	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	20 4	987 9	Y	686	691 0	22
						865 1	2315 3				
						18 4	923 9				
						825 1	3757 3				
						26 4	1002 9				
						913 1	3812 3				
						15 4	755 9				
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294383		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542		
09	9540 X	4926	-0-	-4614	-0-	775 1	3166 3	Y	881	864 0	18
10	10354 X	5158	-0-	-5196	-0-	16 4	969 9	Y	1746	1720 0	44
11	9930 X	4745	-0-	-5185	-0-	690 1	2530 3	Y	1411	1415 0	40
12	10261 X	3939	-0-	-6322	-0-	17 4	1921 9	Y	757	781 0	16
01	5146 X	2602	-0-	-2544	-0-	701 1	2474 3	Y	583	581 0	18
02	4814 X	4047	-0-	-767	-0-	18 4	1552 9	Y	818	810 0	26
						722 1	2369 3				
						15 4	833 9				
						500 1	1446 3				
						15 4	641 9				
						681 1	2455 3				
						11 4	900 9				
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294384		COMPL. DATE 09/15/2015			TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614		
09	6060 X	5292	-0-	-768	-0-	808 1	3798 3	Y	608	603 0	12
10	6262 X	3655	-0-	-2607	-0-	17 4	669 9	Y	545	543 0	14
11	6060 X	5248	-0-	-812	-0-	745 1	2292 3	Y	1355	1331 0	38
12	6262 X	4318	-0-	-1944	-0-	18 4	600 9	Y	547	573 0	12
01	5456 X	3069	-0-	-2387	-0-	802 1	2934 3	Y	358	359 0	11
02	5104 X	1523	-0-	-3581	-0-	21 4	1491 9	Y	422	420 0	13
						798 1	2901 3				
						17 4	602 9				
						554 1	2104 3				
						17 4	394 9				
						608 1	442 3				
						9 4	464 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MAY UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	294387	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12365	-	15849
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

09		4807 X	4807	-0-	-0-	811 1	3059 3	Y	845	845	0		37
						7 4	930 9						
10		4628 X	4628	-0-	-0-	752 1	3072 3	Y	724	729	0		32
						8 4	796 9						
11		5220 X	3263	-0-	-1957	540 1	2285 3	Y	386	402	0		16
						13 4	425 9						
12		5394 X	4634	-0-	-760	827 1	3055 3	Y	675	658	0		33
						9 4	743 9						
01		5394 X	3102	-0-	-2292	749 1	1916 3	Y	373	385	0		21
						27 4	410 9						
02		2747 X	2747	-0-	-0-	859 1	1516 3	Y	329	334	0		16
						10 4	362 9						

MAY UNIT 1		WELL #:		11H	RRCID ->	294388	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12273	-	20117

09		15120 X	12491	-0-	-2629	959 1	9551 3	Y	1792	1775	0		77
						10 4	1971 9						
10		13609 X	13117	-0-	-492	1002 1	9664 3	Y	2216	2195	0		98
						13 4	2438 9						
11		13140 X	10336	-0-	-2804	911 1	7565 3	Y	1666	1693	0		71
						27 4	1833 9						
12		12896 X	8605	-0-	-4291	834 1	6144 3	Y	1468	1468	0		71
						12 4	1615 9						
01		13113 X	10726	-0-	-2387	947 1	8241 3	Y	1364	1357	0		78
						38 4	1500 9						
02		12267 X	11962	-0-	-305	1295 1	8672 3	Y	1796	1787	0		87
						19 4	1976 9						

MAY UNIT 1		WELL #:		9H	RRCID ->	294410	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12369	PERF.12293	-	18725

09		11302 X	11302	-0-	-0-	1004 1	8502 3	Y	1624	1629	0		70
						10 4	1786 9						
10		13826 X	10586	-0-	-3240	949 1	8015 3	Y	1464	1469	0		65
						12 4	1610 9						
11		13380 X	7793	-0-	-5587	790 1	5708 3	Y	1157	1173	0		49
						22 4	1273 9						
12		13826 X	7875	-0-	-5951	793 1	5750 3	Y	1201	1192	0		58
						11 4	1321 9						
01		13826 X	7238	-0-	-6588	659 1	5417 3	Y	1033	1032	0		59
						26 4	1136 9						
02		8639 X	8639	-0-	-0-	876 1	6278 3	Y	1338	1332	0		65
						13 4	1472 9						

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	294411	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11933	-	16928

09		3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-		Y	-0-	1	0		-0-
10		3193 X	355	-0-	-2838	-0-	270 1	10 4	Y	68	67	0	1
							75 9						
11		3090 X	320	-0-	-2770	-0-	270 1	2 4	Y	44	44	0	1
							48 9						
12		3193 X	393	-0-	-2800	-0-	262 1	13 4	Y	107	106	0	2
							118 9						
01		1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	236 1	977 3	Y	121	121	0	2
							20 4	133 9					
02		319 X	18	-0-	-301	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	2	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 5H		RRCID -> 294412		COMPL. DATE 02/23/2017			TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13	0	-0-
10	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	591	1	1513 3	Y	444	440	0	4
						21	4	488 9					
11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	882	1	4053 3	Y	790	783	0	11
						9	4	869 9					
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	759	1	3514 3	Y	582	583	0	10
						37	4	640 9					
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	514	1	1867 3	Y	742	739	0	13
						43	4	816 9					
02	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	672	1	4549 3	Y	1316	1312	0	17
						24	4	1448 9					

IVAS SMITH 02		WELL #: 05H		RRCID -> 294445		COMPL. DATE 02/23/2023			TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435				
09	166380 X	49822	-0-	-116558	-0-	42110	3	7712 9	Y	7011	7011	0	-0-
10	128278 X	40392	-0-	-87886	-0-	34093	3	6299 9	Y	5726	5726	0	-0-
11	94620 X	37141	-0-	-57479	-0-	1	1	31770 3	Y	4882	4882	0	-0-
						5370	9						
12	73718 X	41197	-0-	-32521	-0-	36731	3	4466 9	Y	4060	4060	0	-0-
01	66061 X	38330	-0-	-27731	-0-	34077	3	4253 9	Y	3866	3866	0	-0-
02	44544 X	33150	-0-	-11394	-0-	29762	3	3388 9	Y	3080	3080	0	-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 6H		RRCID -> 294460		COMPL. DATE 02/23/2017			TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541				
09	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-				Y	-0-	1	0	-0-
10	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	741	1	4693 3	Y	870	861	0	9
						28	4	957 9					
11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	807	1	3805 3	Y	962	958	0	13
						8	4	1058 9					
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	605	1	2398 3	Y	713	714	0	12
						30	4	784 9					
01	6417 X	1624	-0-	-4793	-0-	356	1	842 3	Y	360	366	0	6
						30	4	396 9					
02	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	508	1	3749 3	Y	2222	2200	0	28
						18	4	2444 9					

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 7H		RRCID -> 294461		COMPL. DATE 02/23/2017			TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779				
09	840 X	235	-0-	-605	-0-	59	1	38 3	Y	125	129	0	1
						138	9						
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	822	1	5680 3	Y	1426	1413	0	14
						31	4	1569 9					
11	7380 X	6137	-0-	-1243	-0-	859	1	4200 3	Y	972	973	0	13
						9	4	1069 9					
12	7626 X	6311	-0-	-1315	-0-	839	1	4287 3	Y	1039	1035	0	17
						42	4	1143 9					
01	8091 X	3976	-0-	-4115	-0-	527	1	2304 3	Y	1001	1001	0	17
						44	4	1101 9					
02	7569 X	1897	-0-	-5672	-0-	211	1	833 3	Y	769	776	0	10
						7	4	846 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 #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 W	10324	-0-	10324	1863565	1056	1 8185	3 1076	Y	978	973	0	10
10	1874825 X	11260	-0-	-1863565	-0-	1036	1 8130	3 2055	Y	1868	1859	0	19
11	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	966	1 6753	3 1767	Y	1606	1603	0	22
12	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	947	1 7395	3 1737	Y	1579	1574	0	27
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	445	1 3065	3 700	Y	636	652	0	11
02	12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	888	1 7525	3 3598	Y	3271	3240	0	42
						33	4	9					
MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091													
09	8670 X	6983	-0-	-1687	-0-	819	1 5348	3 798	Y	725	725	0	14
10	8060 X	3384	-0-	-4676	-0-	814	1 2218	3 332	Y	302	308	0	8
11	7980 X	340	-0-	-7640	-0-	306	1 1	3 26	Y	24	31	0	1
12	8246 X	6743	-0-	-1503	-0-	912	1 5128	3 683	Y	621	609	0	13
01	8246 X	5068	-0-	-3178	-0-	681	1 3804	3 561	Y	510	508	0	15
02	14B2 EXT	4972	-0-	4972	4972	690	1 3707	3 563	Y	512	511	0	16
						12	4	9					
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138													
09	8580 X	7848	-0-	-732	-0-	856	1 6013	3 960	Y	873	873	0	17
10	8804 X	7695	-0-	-1109	-0-	839	1 5896	3 938	Y	853	848	0	22
11	8460 X	5830	-0-	-2630	-0-	713	1 4410	3 688	Y	625	629	0	18
12	8742 X	5602	-0-	-3140	-0-	740	1 4110	3 736	Y	669	673	0	14
01	8587 X	6062	-0-	-2525	-0-	746	1 4462	3 829	Y	754	745	0	23
02	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	718	1 4332	3 900	Y	818	815	0	26
						13	4	9					
KENNEDY WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208													
09	4890 X	4586	-0-	-304	-0-	589	1 3570	3 414	Y	376	376	0	3
10	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	623	1 4119	3 702	Y	638	637	0	4
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	618	1 4081	3 778	Y	707	705	0	6
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	625	1 3971	3 526	Y	478	480	0	4
01	5456 X	3992	-0-	-1464	-0-	590	1 2930	3 427	Y	388	387	0	5
02	14B2 EXT	297	-0-	297	297	127	1 1	3 167	Y	152	155	0	2
						2	4	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
JANSSEN - OETKEN 01 E		WELL #:		05H	RRCID ->	294567	COMPL. DATE	04/10/2023	TOTAL DEPTH	13526	PERF.	13658	- 20721	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*04	SHUT IN	103484	-0-	103484	103484	88942	3	14542	9	Y	13220	13220	0	-0-
*05	SHUT IN	136656	-0-	136656	240140	117134	3	19522	9	Y	17747	17747	0	-0-
*06	SHUT IN	142062	-0-	142062	382202	121556	3	20506	9	Y	18642	18642	0	-0-
07	517473 X	135271	-0-	-382202	-0-	118242	3	17029	9	Y	15481	15481	0	-0-
08	160115 X	115949	-0-	-44166	-0-	101879	3	14070	9	Y	12791	12791	0	-0-
09	154950 X	94784	-0-	-60166	-0-	83621	3	11163	9	Y	10148	10148	0	-0-
10	145111 X	86816	-0-	-58295	-0-	76847	3	9969	9	Y	9063	9063	0	-0-
11	140430 X	75868	-0-	-64562	-0-	67301	3	8567	9	Y	7788	7788	0	-0-
12	134571 X	69206	-0-	-65365	-0-	61354	3	7852	9	Y	7138	7138	0	-0-
01	115475 X	60577	-0-	-54898	-0-	54053	3	6524	9	Y	5931	5931	0	-0-
02	77575 X	51475	-0-	-26100	-0-	45364	3	6111	9	Y	5555	5555	0	-0-

DAVIS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	294569	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13104	PERF.	13160	- 16747	
*03	149947 X	47688	-0-	-102259	-0-	494	1	38478	3	Y	7924	7924	0	-0-
						8716	9							
*04	145110 X	36551	-0-	-108559	-0-	360	1	29519	3	Y	6065	6065	0	-0-
						6672	9							
*05	149947 X	33009	-0-	-116938	-0-	417	1	27334	3	Y	4780	4780	0	-0-
						5258	9							
*06	145110 X	23208	-0-	-121902	-0-	341	1	19339	3	Y	3207	3207	0	-0-
						3528	9							
07	63953 X	21160	-0-	-42793	-0-	328	1	17691	3	Y	2855	2855	0	-0-
						3141	9							
08	47368 X	19135	-0-	-28233	-0-	428	1	16171	3	Y	2305	2305	0	-0-
						2536	9							
09	36390 X	16504	-0-	-19886	-0-	281	1	13694	3	Y	2299	2299	0	-0-
						2529	9							
10	33201 X	15462	-0-	-17739	-0-	384	1	12361	3	Y	2470	2470	0	-0-
						2717	9							
11	22980 X	16789	-0-	-6191	-0-	285	1	14061	3	Y	2221	2221	0	-0-
						2443	9							
12	21018 X	14844	-0-	-6174	-0-	262	1	12464	3	Y	1925	1925	0	-0-
						2118	9							
01	19065 X	14164	-0-	-4901	-0-	288	1	11607	3	Y	2063	2063	0	-0-
						2269	9							
02	16008 X	10772	-0-	-5236	-0-	263	1	9018	3	Y	1355	1355	0	-0-
						1491	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DULLYE 01 WELL #: 05H RRCID -> 294579 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*03	243195 X	159310	-0-	-83885	-0-	1646	1	137451	3	Y	18375	18375	0	-0-	
						20213	9								
*04	235350 X	121951	-0-	-113399	-0-	1402	1	105300	3	Y	13863	13863	0	-0-	
						15249	9								
*05	243195 X	105093	-0-	-138102	-0-	1457	1	91024	3	Y	11465	11465	0	-0-	
						12612	9								
*06	235350 X	82322	-0-	-153028	-0-	1327	1	70818	3	Y	9252	9252	0	-0-	
						10177	9								
07	200136 X	72110	-0-	-128026	-0-	1451	1	62381	3	Y	7525	7525	0	-0-	
						8278	9								
08	158782 X	61019	-0-	-97763	-0-	1540	1	52746	3	Y	6121	6121	0	-0-	
						6733	9								
09	121500 X	52243	-0-	-69257	-0-	1404	1	45036	3	Y	5275	5275	0	-0-	
						5803	9								
10	105803 X	46404	-0-	-59399	-0-	1447	1	39791	3	Y	4696	4696	0	-0-	
						5166	9								
11	81510 X	41829	-0-	-39681	-0-	1368	1	35822	3	Y	4217	4217	0	-0-	
						4639	9								
12	71765 X	39643	-0-	-32122	-0-	1474	1	33710	3	Y	4054	4054	0	-0-	
						4459	9								
01	60822 X	30766	-0-	-30056	-0-	1128	1	26161	3	Y	3161	3161	0	-0-	
						3477	9								
02	40600 X	28232	-0-	-12368	-0-	1086	1	23761	3	Y	3077	3077	0	-0-	
						3385	9								

 RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC WELL #: 01H RRCID -> 294599 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452

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

 JANSSEN - OETKEN 01 A WELL #: 01H RRCID -> 294627 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701

 *04 SHUT IN 154789 -0- 154789 154789 136357 3 18432 9 Y 16756 16756 0 -0-
 *05 SHUT IN 192809 -0- 192809 347598 170987 3 21822 9 Y 19838 19838 0 -0-
 *06 SHUT IN 173502 -0- 173502 521100 155051 3 18451 9 Y 16774 16774 0 -0-
 07 688205 X 167105 -0- -521100 -0- 151450 3 15655 9 Y 14232 14232 0 -0-
 08 253828 X 142278 -0- -111550 -0- 129468 3 12810 9 Y 11645 11645 0 -0-
 09 245640 X 119351 -0- -126289 -0- 108859 3 10492 9 Y 9538 9538 0 -0-
 10 194091 X 107339 -0- -86752 -0- 98508 3 8831 9 Y 8028 8028 0 -0-
 11 172050 X 96588 -0- -75462 -0- 88874 3 7714 9 Y 7013 7013 0 -0-
 12 166470 X 89238 -0- -77232 -0- 82089 3 7149 9 Y 6499 6499 0 -0-
 01 141825 X 71924 -0- -69901 -0- 66138 3 5786 9 Y 5260 5260 0 -0-
 02 98223 X 82098 -0- -16125 -0- 75910 3 6188 9 Y 5625 5625 0 -0-

 JANSSEN - OETKEN 01 B WELL #: 02H RRCID -> 294653 COMPL. DATE 04/10/2023 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413

 *04 SHUT IN 120174 -0- 120174 120174 102025 3 18149 9 Y 16499 16499 0 -0-
 *05 SHUT IN 178499 -0- 178499 298673 151620 3 26879 9 Y 24435 24435 0 -0-
 *06 SHUT IN 168104 -0- 168104 466777 144052 3 24052 9 Y 21865 21865 0 -0-
 07 621178 X 154401 -0- -466777 -0- 134095 3 20306 9 Y 18460 18460 0 -0-
 08 175832 X 130564 -0- -45268 -0- 114050 3 16514 9 Y 15013 15013 0 -0-
 09 170160 X 114120 -0- -56040 -0- 100245 3 13875 9 Y 12614 12614 0 -0-
 10 175832 X 104315 -0- -71517 -0- 91852 3 12463 9 Y 11330 11330 0 -0-
 11 166200 X 89196 -0- -77004 -0- 78691 3 10505 9 Y 9550 9550 0 -0-
 12 153574 X 80271 -0- -73303 -0- 70703 3 9568 9 Y 8698 8698 0 -0-
 01 130014 X 59935 -0- -70079 -0- 52860 3 7075 9 Y 6432 6432 0 -0-
 02 91089 X 62160 -0- -28929 -0- 54791 3 7369 9 Y 6699 6699 0 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
JANSSEN - OETKEN 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 294654		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*04	SHUT IN	151829	-0-	151829	151829	134507	3	17322	9	Y	15747	15747 0 -0-
*05	SHUT IN	191381	-0-	191381	343210	170577	3	20804	9	Y	18913	18913 0 -0-
*06	512251 X	169041	-0-	-343210	-0-	152007	3	17034	9	Y	15485	15485 0 -0-
07	251658 X	154960	-0-	-96698	-0-	141217	3	13743	9	Y	12494	12494 0 -0-
08	251658 X	117665	-0-	-133993	-0-	107194	3	10471	9	Y	9519	9519 0 -0-
09	186180 X	98704	-0-	-87476	-0-	90396	3	8308	9	Y	7553	7553 0 -0-
10	192696 X	89305	-0-	-103391	-0-	82574	3	6731	9	Y	6119	6119 0 -0-
11	167700 X	75400	-0-	-92300	-0-	69948	3	5452	9	Y	4956	4956 0 -0-
12	154380 X	67021	-0-	-87359	-0-	62094	3	4927	9	Y	4479	4479 0 -0-
01	117304 X	56639	-0-	-60665	-0-	52758	3	3881	9	Y	3528	3528 0 -0-
02	82389 X	46038	-0-	-36351	-0-	42529	3	3509	9	Y	3190	3190 0 -0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 294658		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOWALIK 228-1R		WELL #: 10H		RRCID -> 294676		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930				
09	10731 X	10731	-0-	-0-	-0-	1001	1	7064	3	Y	2418	2417 0 24
						6	4	2660	9			
10	13961 X	13961	-0-	-0-	-0-	1136	1	9395	3	Y	3079	3072 0 31
						43	4	3387	9			
11	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	1136	1	8996	3	Y	1606	1615 0 22
						14	4	1767	9			
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	333	1	3640	3	Y	513	526 0 9
						17	4	564	9			
01	10875 X	10875	-0-	-0-	-0-	784	1	7887	3	Y	1943	1919 0 33
						67	4	2137	9			
02	13050 X	10682	-0-	-2368	-0-	851	1	7923	3	Y	1706	1717 0 22
						31	4	1877	9			

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 294677		COMPL. DATE 12/03/2017		TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463				
09	11010 X	9483	-0-	-1527	-0-	873	1	6308	3	Y	2088	2089 0 21
						5	4	2297	9			
10	15035 X	8715	-0-	-6320	-0-	855	1	5829	3	Y	1817	1820 0 18
						32	4	1999	9			
11	14490 X	7297	-0-	-7193	-0-	801	1	4809	3	Y	1525	1523 0 20
						9	4	1678	9			
12	14973 X	6708	-0-	-8265	-0-	743	1	4419	3	Y	1372	1369 0 23
						37	4	1509	9			
01	9951 X	3167	-0-	-6784	-0-	413	1	1883	3	Y	760	770 0 13
						35	4	836	9			
02	9164 X	5511	-0-	-3653	-0-	578	1	3639	3	Y	1157	1155 0 15
						21	4	1273	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KOWALIK 228-1R		WELL #: 11H		RRCID -> 294679		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 11738		PERF.12403 - 21565	
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	19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	1431 1	15048 3	Y	2455	2448 0	25
						11 4	2701 9				
10	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	1259 1	12011 3	Y	2181	2184 0	22
						48 4	2399 9				
11	14550 X	12806	-0-	-1744	-0-	1118 1	9625 3	Y	1863	1860 0	25
						14 4	2049 9				
12	15035 X	5505	-0-	-9530	-0-	765 1	3594 3	Y	1007	1015 0	17
						38 4	1108 9				
01	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	1201 1	11035 3	Y	3030	2995 0	52
						102 4	3333 9				
02	13862 X	12385	-0-	-1477	-0-	1045 1	8616 3	Y	2442	2463 0	31
						38 4	2686 9				
KOWALIK 228-1R		WELL #: 12H		RRCID -> 294680		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 11740		PERF.12221 - 21065	
09	13950 X	2329	-0-	-11621	-0-	446 1	675 3	Y	1096	1096 0	11
						2 4	1206 9				
10	14198 X	2342	-0-	-11856	-0-	553 1	1153 3	Y	560	565 0	6
						20 4	616 9				
11	5790 X	2825	-0-	-2965	-0-	653 1	1353 3	Y	740	736 0	10
						5 4	814 9				
12	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	631 1	1880 3	Y	875	870 0	15
						31 4	963 9				
01	4557 X	1506	-0-	-3051	-0-	350 1	216 3	Y	828	829 0	14
						29 4	911 9				
02	2726 X	732	-0-	-1994	-0-	316 1	188 3	Y	197	208 0	3
						11 4	217 9				
KOWALIK 228-1R		WELL #: 4H		RRCID -> 294681		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 12091		PERF.12032 - 16233	
09	0 W	1355	-0-	1355	1045965	260 1	774 3	Y	289	292 0	5
						3 4	318 9				
10	1049303 X	3338	-0-	-1045965	-0-	698 1	1948 3	Y	610	603 0	12
						21 4	671 9				
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	732 1	804 3	Y	341	346 0	7
						11 4	375 9				
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	343 1	10 4	Y	188	192 0	3
						207 9					
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	323 1	365 3	Y	251	249 0	5
						11 4	276 9				
02	2088 X	503	-0-	-1585	-0-	389 1	1 3	Y	94	96 0	3
						10 4	103 9				
FRANK MALEK 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294696		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13003 - 19430	
09	280290 X	154113	-0-	-126177	-0-	145084 3	9029 9	Y	8208	8208 0	-0-
10	276768 X	142255	-0-	-134513	-0-	1 1	135381 3	Y	6248	6248 0	-0-
						6873 9					
11	218340 X	117668	-0-	-100672	-0-	111911 3	5757 9	Y	5234	5234 0	-0-
12	195889 X	104991	-0-	-90898	-0-	99297 3	5694 9	Y	5176	5176 0	-0-
01	159247 X	91468	-0-	-67779	-0-	86941 3	4527 9	Y	4115	4115 0	-0-
02	131892 X	78286	-0-	-53606	-0-	74634 3	3652 9	Y	3320	3320 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANK MALEK 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294984		COMPL. DATE 04/23/2023				TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328					
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		276510 X	161871	-0-	-114639	-0-	152103	3	9768	9	Y	8880	8880	0	-0-
10		285727 X	142839	-0-	-142888	-0-	1	1	134884	3	Y	7231	7231	0	-0-
							7954	9							
11		242370 X	122227	-0-	-120143	-0-	115859	3	6368	9	Y	5789	5789	0	-0-
12		206615 X	108232	-0-	-98383	-0-	102002	3	6230	9	Y	5664	5664	0	-0-
01		177878 X	93452	-0-	-84426	-0-	88567	3	4885	9	Y	4441	4441	0	-0-
02		130094 X	80230	-0-	-49864	-0-	76156	3	4074	9	Y	3704	3704	0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 502H		RRCID -> 294985		COMPL. DATE 09/30/2016				TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577					
09		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	847	1	5984	3	Y	1187	1186	0	55
							70	4	1306	9					
10		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	855	1	5712	3	Y	1136	1135	0	56
							172	4	1250	9					
11		8700 X	6540	-0-	-2160	-0-	757	1	4836	3	Y	763	781	0	38
							108	4	839	9					
12		8990 X	7001	-0-	-1989	-0-	824	1	5532	3	Y	494	511	0	21
							102	4	543	9					
01		8990 X	6795	-0-	-2195	-0-	625	1	5260	3	Y	693	674	0	40
							148	4	762	9					
02		7946 X	5818	-0-	-2128	-0-	577	1	4663	3	Y	415	430	0	25
							121	4	457	9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 70H		RRCID -> 295035		COMPL. DATE 06/16/2023				TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675					
09		276240 X	228647	-0-	-47593	-0-	789	1	212139	3	Y	14290	14290	0	-0-
							15719	9							
10		285448 X	203974	-0-	-81474	-0-	874	1	189415	3	Y	12441	12441	0	-0-
							13685	9							
11		276240 X	182562	-0-	-93678	-0-	853	1	169399	3	Y	11191	11191	0	-0-
							12310	9							
12		285448 X	167092	-0-	-118356	-0-	916	1	154487	3	Y	10626	10626	0	-0-
							11689	9							
01		266197 X	150003	-0-	-116194	-0-	800	1	139061	3	Y	9220	9220	0	-0-
							10142	9							
02		198505 X	135368	-0-	-63137	-0-	788	1	126761	3	Y	7108	7108	0	-0-
							7819	9							

THREE SISTERS 01		WELL #: 68H		RRCID -> 295040		COMPL. DATE 06/16/2023				TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719					
09		273180 X	204877	-0-	-68303	-0-	709	1	190451	3	Y	12470	12470	0	-0-
							13717	9							
10		282286 X	184473	-0-	-97813	-0-	792	1	171596	3	Y	10986	10986	0	-0-
							12085	9							
11		273180 X	160467	-0-	-112713	-0-	754	1	149730	3	Y	9075	9075	0	-0-
							9983	9							
12		282286 X	148982	-0-	-133304	-0-	820	1	138315	3	Y	8952	8952	0	-0-
							9847	9							
01		243443 X	138089	-0-	-105354	-0-	743	1	129116	3	Y	7482	7482	0	-0-
							8230	9							
02		160776 X	123395	-0-	-37381	-0-	723	1	116259	3	Y	5830	5830	0	-0-
							6413	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 69H		RRCID -> 295041		COMPL. DATE 06/16/2023			TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	273270	X	210192	-0-	-63078	-0-	729 1	195823 3	Y	12400	12400	0		-0-
							13640 9							
10	282379	X	189382	-0-	-92997	-0-	816 1	176759 3	Y	10734	10734	0		-0-
							11807 9							
11	166628	X	166628	-0-	-0-	-0-	786 1	156076 3	Y	8878	8878	0		-0-
							9766 9							
12	149939	X	149939	-0-	-0-	-0-	830 1	139903 3	Y	8369	8369	0		-0-
							9206 9							
01	149823	X	137000	-0-	-12823	-0-	738 1	128275 3	Y	7261	7261	0		-0-
							7987 9							
02	140157	X	120656	-0-	-19501	-0-	709 1	113965 3	Y	5438	5438	0		-0-
							5982 9							

RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295047		COMPL. DATE 06/14/2023			TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555					
09	93595	X	93595	-0-	-0-	-0-	3665 1	68495 3	Y	19451	19437	0		195
							39 4	21396 9						
10	78880	X	78880	-0-	-0-	-0-	3191 1	58767 3	Y	15264	15307	0		152
							132 4	16790 9						
11	64693	X	64693	-0-	-0-	-0-	2870 1	48620 3	Y	11956	11947	0		161
							51 4	13152 9						
12	59634	X	59634	-0-	-0-	-0-	2644 1	45647 3	Y	10189	10179	0		171
							135 4	11208 9						
01	58776	X	38311	-0-	-20465	-0-	1813 1	29793 3	Y	5953	6022	0		102
							157 4	6548 9						
02	33691	X	33691	-0-	-0-	-0-	1547 1	24531 3	Y	6865	6879	0		88
							61 4	7552 9						

MANGIONE 01		WELL #: 18H		RRCID -> 295062		COMPL. DATE 05/25/2023			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042					
09	500232	X	76097	-0-	-424135	-0-	58610 3	17487 9	Y	15897	15897	0		-0-
							4 1	53171 3	Y	13134	13134	0		-0-
10	75609	X	67622	-0-	-7987	-0-	14447 9							
							34754 3	12027 9	Y	10934	10934	0		-0-
11	73170	X	46781	-0-	-26389	-0-	29622 3	10545 9	Y	9586	9586	0		-0-
							25199 3	8969 9	Y	8154	8154	0		-0-
12	75609	X	40167	-0-	-35442	-0-	1 1	21045 3	Y	6978	6978	0		-0-
							7676 9							
01	75609	X	34168	-0-	-41441	-0-								
02	41209	X	28722	-0-	-12487	-0-								

CHILDREN WESTON-MOBIL A SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295247		COMPL. DATE 06/14/2023			TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177					
09	399244	X	64404	-0-	-334840	-0-	2288 1	44543 3	Y	15953	15981	0		160
							25 4	17548 9						
10	69355	X	69355	-0-	-0-	-0-	2720 1	50918 3	Y	14185	14204	0		141
							113 4	15604 9						
11	52830	X	52511	-0-	-319	-0-	2312 1	38341 3	Y	10744	10741	0		144
							40 4	11818 9						
12	54591	X	47172	-0-	-7419	-0-	2026 1	35458 3	Y	8713	8710	0		147
							104 4	9584 9						
01	54591	X	38657	-0-	-15934	-0-	1792 1	29514 3	Y	6542	6577	0		112
							155 4	7196 9						
02	30302	X	30302	-0-	-0-	-0-	1450 1	22768 3	Y	5479	5521	0		70
							57 4	6027 9						

HERREJON 01		WELL #: 05H		RRCID -> 295342		COMPL. DATE 07/17/2022			TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295542	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL	DEPTH	12204	PERF.12462	- 18584		
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		
09		213780 X	86788	-0-	-126992	-0-	3019	1	66186	3	Y	15913	16049	0	136
							79	4	17504	9					
10		220906 X	76340	-0-	-144566	-0-	2922	1	61574	3	Y	10710	10777	0	69
							63	4	11781	9					
11		213780 X	68101	-0-	-145679	-0-	2981	1	55593	3	Y	8587	8587	0	69
							81	4	9446	9					
12		220906 X	56489	-0-	-164417	-0-	2560	1	45773	3	Y	7375	7388	0	56
							43	4	8113	9					
01		103168 X	47518	-0-	-55650	-0-	2358	1	37839	3	Y	6486	6466	0	76
							186	4	7135	9					
02		83897 X	38172	-0-	-45725	-0-	1939	1	30016	3	Y	5606	5615	0	67
							50	4	6167	9					

DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295550	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL	DEPTH	12379	PERF.12333	- 21459		
09		118470 X	20664	-0-	-97806	-0-	1123	1	16536	3	Y	2723	2720	0	27
							10	4	2995	9					
10		122419 X	20319	-0-	-102100	-0-	1100	1	16261	3	Y	2649	2650	0	26
							44	4	2914	9					
11		21030 X	17480	-0-	-3550	-0-	989	1	13833	3	Y	2402	2396	0	32
							16	4	2642	9					
12		21731 X	18390	-0-	-3341	-0-	983	1	14850	3	Y	2279	2273	0	38
							50	4	2507	9					
01		21731 X	14148	-0-	-7583	-0-	978	1	10918	3	Y	1972	1976	0	34
							83	4	2169	9					
02		19981 X	9444	-0-	-10537	-0-	752	1	6804	3	Y	1691	1703	0	22
							28	4	1860	9					

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	295554	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL	DEPTH	12813	PERF.12787	- 18165		
09		SHUT IN	181380	-0-	181380	218940	799	1	150268	3	Y	27557	27557	0	-0-
							30313	9							
10		379572 X	160632	-0-	-218940	-0-	736	1	136968	3	Y	20844	20844	0	-0-
							22928	9							
11		159630 X	129379	-0-	-30251	-0-	593	1	112290	3	Y	14996	14996	0	-0-
							16496	9							
12		164951 X	107976	-0-	-56975	-0-	594	1	94885	3	Y	11361	11361	0	-0-
							12497	9							
01		164951 X	88703	-0-	-76248	-0-	471	1	79719	3	Y	7739	7739	0	-0-
							8513	9							
02		154309 X	71872	-0-	-82437	-0-	422	1	65437	3	Y	5466	5466	0	-0-
							6013	9							

MANGIONE 01		WELL #:		17H	RRCID ->	295561	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	12969	PERF.12918	- 16961		
09		54863 X	54863	-0-	-0-	-0-	42194	3	12669	9	Y	11517	11517	0	-0-
10		47368 X	46961	-0-	-407	-0-	3	1	36495	3	Y	9512	9512	0	-0-
							10463	9							
11		45840 X	30530	-0-	-15310	-0-	22648	3	7882	9	Y	7165	7165	0	-0-
12		47368 X	24761	-0-	-22607	-0-	17997	3	6764	9	Y	6149	6149	0	-0-
01		47368 X	19968	-0-	-27400	-0-	14458	3	5510	9	Y	5009	5009	0	-0-
02		44312 X	15856	-0-	-28456	-0-	11460	3	4396	9	Y	3996	3996	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	295618	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11611	PERF.	11696 - 17729			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	49890 X	2188	-0-	-47702	-0-	639 1	1368 3	53 4	128 9	Y	116	119 0			5
10	51553 X	791	-0-	-50762	-0-	644 1	130 4	17 9		Y	15	19 0			1
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	595 1	85 4	102 9		Y	93	89 0			5
12	2263 X	1231	-0-	-1032	-0-	932 1	116 4	183 9		Y	166	164 0			7
01	2263 X	1150	-0-	-1113	-0-	723 1	171 4	256 9		Y	233	227 0			13
02	2117 X	1002	-0-	-1115	-0-	656 1	137 4	209 9		Y	190	192 0			11

THREE SISTERS 01		WELL #:		67H	RRCID ->	295626	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	12713 - 19835			
09	265110 X	220649	-0-	-44461	-0-	762 1	204827 3	15060 9		Y	13691	13691 0			-0-
10	273947 X	196264	-0-	-77683	-0-	842 1	182357 3	13065 9		Y	11877	11877 0			-0-
11	265110 X	169080	-0-	-96030	-0-	792 1	157279 3	11009 9		Y	10008	10008 0			-0-
12	273947 X	156302	-0-	-117645	-0-	859 1	144872 3	10571 9		Y	9610	9610 0			-0-
01	258416 X	145374	-0-	-113042	-0-	779 1	135435 3	9160 9		Y	8327	8327 0			-0-
02	213295 X	137628	-0-	-75667	-0-	804 1	129301 3	7523 9		Y	6839	6839 0			-0-

HERREJON 01		WELL #:		06H	RRCID ->	295628	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIRK 01		WELL #:		501H	RRCID ->	295644	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	13593 - 21186	
09	SHUT IN	24850	-0-	24850	24850	19593 3	5257 9		Y	4779	4779 0		-0-
10	SHUT IN	243996	-0-	243996	268846	22 1	204207 3	39767 9	Y	36152	36152 0		-0-
11	488691 X	219845	-0-	-268846	-0-	124 1	187269 3	32452 9	Y	29502	29502 0		-0-
12	204285 X	204285	-0-	-0-	-0-	191 1	173130 3	30964 9	Y	28149	28149 0		-0-
01	195951 X	184763	-0-	-11188	-0-	131 1	158408 3	26224 9	Y	23840	23840 0		-0-
02	183309 X	155832	-0-	-27477	-0-	142 1	136256 3	19434 9	Y	17667	17667 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		SHUT IN	194094	-0-	194094	214520	863	1	162325	3	Y	28096	28096	0	-0-
							30906	9							
10		382166 X	167646	-0-	-214520	-0-	765	1	142350	3	Y	22301	22301	0	-0-
							24531	9							
11		175980 X	133852	-0-	-42128	-0-	611	1	115676	3	Y	15968	15968	0	-0-
							17565	9							
12		181846 X	110754	-0-	-71092	-0-	605	1	96660	3	Y	12263	12263	0	-0-
							13489	9							
01		200570 X	90490	-0-	-110080	-0-	477	1	80634	3	Y	8526	8526	0	-0-
							9379	9							
02		187630 X	56029	-0-	-131601	-0-	328	1	50876	3	Y	4386	4386	0	-0-
							4825	9							
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295714 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181															
09		60630 X	21285	-0-	-39345	-0-	1120	1	16442	3	Y	3375	3377	0	34
							10	4	3713	9					
10		62651 X	20159	-0-	-42492	-0-	1058	1	15719	3	Y	3035	3039	0	30
							43	4	3339	9					
11		18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	1016	1	14382	3	Y	2907	2898	0	39
							16	4	3198	9					
12		22568 X	18761	-0-	-3807	-0-	956	1	14228	3	Y	3207	3192	0	54
							49	4	3528	9					
01		22568 X	18291	-0-	-4277	-0-	1117	1	12918	3	Y	3783	3772	0	65
							95	4	4161	9					
02		20590 X	18441	-0-	-2149	-0-	1174	1	12726	3	Y	4088	4101	0	52
							44	4	4497	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 295743 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777															
09		0 W	9585	-0-	9585	746577	613	1	6522	3	Y	2181	2184	0	102
							51	4	2399	9					
10		0 W	5636	-0-	5636	752213	540	1	4098	3	Y	808	870	0	40
							109	4	889	9					
11		0 W	5602	-0-	5602	757815	831	1	3448	3	Y	1095	1080	0	55
							118	4	1205	9					
12		762222 X	4407	-0-	-757815	-0-	771	1	2477	3	Y	967	980	0	42
							95	4	1064	9					
01		10199 X	5632	-0-	-4567	-0-	598	1	3576	3	Y	1197	1170	0	69
							141	4	1317	9					
02		9280 X	3219	-0-	-6061	-0-	511	1	1380	3	Y	1110	1113	0	66
							107	4	1221	9					
HOLLMAN-MAY B SA WELL #: 1H RRCID -> 295760 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127															
09		523298 X	102196	-0-	-421102	-0-	4312	1	84180	3	Y	12352	12491	0	246
							117	4	13587	9					
10		209157 X	82759	-0-	-126398	-0-	4138	1	69124	3	Y	8521	8552	0	215
							124	4	9373	9					
11		202410 X	66286	-0-	-136124	-0-	3229	1	55958	3	Y	6357	6392	0	180
							106	4	6993	9					
12		209157 X	58545	-0-	-150612	-0-	2887	1	49868	3	Y	5197	5266	0	111
							73	4	5717	9					
01		111631 X	51449	-0-	-60182	-0-	2532	1	43755	3	Y	4599	4572	0	138
							103	4	5059	9					
02		98803 X	41537	-0-	-57266	-0-	2112	1	34735	3	Y	4219	4225	0	132
							49	4	4641	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

KIRK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	295776	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	13826 - 20852				
09	SHUT IN	27145	-0-	27145	27145	22411	3	4734	9	Y	4304	4304	0	-0-		
10	SHUT IN	206651	-0-	206651	233796	19	1	175866	3	Y	27969	27969	0	-0-		
11	425576 X	191780	-0-	-233796	-0-	30766	9	110	1	166175	3	Y	23177	23177	0	-0-
12	191239 X	178364	-0-	-12875	-0-	25495	9	169	1	153822	3	Y	22157	22157	0	-0-
01	191239 X	159734	-0-	-31505	-0-	24373	9	115	1	139113	3	Y	18642	18642	0	-0-
02	178901 X	145760	-0-	-33141	-0-	20506	9	134	1	129249	3	Y	14888	14888	0	-0-
						16377	9									

KIRK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	13793 - 21591				
09	SHUT IN	32107	-0-	32107	32107	26885	3	5222	9	Y	4747	4747	0	-0-		
10	SHUT IN	275544	-0-	275544	307651	26	1	238414	3	Y	33731	33731	0	-0-		
11	519365 X	211714	-0-	-307651	-0-	37104	9	123	1	186664	3	Y	22661	22661	0	-0-
12	272986 X	188603	-0-	-84383	-0-	24927	9	183	1	166236	3	Y	20167	20167	0	-0-
01	272986 X	157364	-0-	-115622	-0-	22184	9	115	1	139074	3	Y	16523	16523	0	-0-
02	255374 X	141645	-0-	-113729	-0-	18175	9	131	1	126155	3	Y	13963	13963	0	-0-
						15359	9									

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	09/22/2023	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	12811 - 19171		
09	SHUT IN	78709	-0-	78709	78709	528	1	66910	3	Y	10175	10088	0	87
10	SHUT IN	287721	-0-	287721	366430	78	4	11193	9					
11	DELQ PR	223649	-0-	223649	590079	2500	1	249943	3	Y	31847	31730	0	204
12	762174 X	172095	-0-	-590079	-0-	246	4	35032	9					
01	280736 X	132735	-0-	-148001	-0-	1409	1	196182	3	Y	23453	23469	0	188
02	105678 X	105678	-0-	-0-	-0-	260	4	25798	9					
						1360	1	152235	3	Y	16703	16764	0	127
						127	4	18373	9					
						1225	1	118255	3	Y	11603	11594	0	136
						492	4	12763	9					
						910	1	95168	3	Y	8606	8639	0	103
						133	4	9467	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295898	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	12060	PERF.12573	- 18831	
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
*06	0	57088	-0-	57088	57088	589 1	39682 3	16686 9	Y	15169	14795 0		374
						131 4	16686 9						
07	0	152314	-0-	152314	209402	1650 1	110036 3	40435 9	Y	36759	36832 0		301
						193 4	40435 9						
08	0	86277	-0-	86277	295679	1064 1	63495 3	21621 9	Y	19655	19706 0		250
						97 4	21621 9						
*09	376631 X	80952	-0-	-295679	-0-	2813 1	61733 3	16332 9	Y	14847	14970 0		127
						74 4	16332 9						
10	114731 X	70560	-0-	-44171	-0-	2697 1	56320 3	11485 9	Y	10441	10501 0		67
						58 4	11485 9						
11	111030 X	62601	-0-	-48429	-0-	2750 1	50599 3	9177 9	Y	8343	8343 0		67
						75 4	9177 9						
12	114731 X	52189	-0-	-62542	-0-	2371 1	41854 3	7924 9	Y	7204	7216 0		55
						40 4	7924 9						
01	114731 X	43520	-0-	-71211	-0-	2201 1	34147 3	6998 9	Y	6362	6343 0		74
						174 4	6998 9						
02	78242 X	NO RPT	-0-	-78242	-0-				Y	NO RPT			74

KIRK 01		WELL #:		502H	RRCID ->	295902	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	13560	PERF.13618	- 21034	
*09	SHUT IN	21280	-0-	21280	21280	18409 3	2871 9	2610 0	Y	2610	2610 0	-0-	
*10	SHUT IN	260674	-0-	260674	281954	24 1	218187 3	38603 0	Y	38603	38603 0	-0-	
						42463 9							
11	DELQ PR	224705	-0-	224705	506659	126 1	190828 3	30683 0	Y	30683	30683 0	-0-	
						33751 9							
*12	714297 X	207638	-0-	-506659	-0-	193 1	175174 3	29337 0	Y	29337	29337 0	-0-	
						32271 9							
01	220906 X	180704	-0-	-40202	-0-	126 1	152857 3	25201 0	Y	25201	25201 0	-0-	
						27721 9							
02	206654 X	NO RPT	-0-	-206654	-0-				Y	NO RPT		-0-	

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B		WELL #:		2H	RRCID ->	295931	COMPL. DATE	12/03/2019	TOTAL DEPTH	4362	PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	295943	COMPL. DATE	09/22/2023	TOTAL DEPTH	12742	PERF.12806	- 19587	
09	SHUT IN	75760	-0-	75760	75760	512 1	66064 3	9107 9	Y	8279	8208 0	71	
						77 4	9107 9						
10	SHUT IN	264525	-0-	264525	340285	2290 1	233998 3	28007 9	Y	25461	25369 0	163	
						230 4	28007 9						
11	DELQ PR	204854	-0-	204854	545139	1316 1	183291 3	20004 9	Y	18185	18203 0	145	
						243 4	20004 9						
12	702887 X	157748	-0-	-545139	-0-	1228 1	142703 3	13698 9	Y	12453	12503 0	95	
						119 4	13698 9						
01	280736 X	72522	-0-	-208214	-0-	2463 1	63942 3	5847 9	Y	5315	5348 0	62	
						270 4	5847 9						
02	247457 X	NO RPT	-0-	-247457	-0-				Y	NO RPT		62	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MANGIONE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 296031		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12898		- 17038		
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	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	56339	-0-	56339	462462	44269	3	12070	9	Y	10973	10973	0	-0-
10	512110 X	49648	-0-	-462462	-0-	3	1	39513	3	Y	9211	9211	0	-0-
								10132	9					
11	93330 X	34097	-0-	-59233	-0-	25603	3	8494	9	Y	7722	7722	0	-0-
12	96441 X	29478	-0-	-66963	-0-	22157	3	7321	9	Y	6655	6655	0	-0-
01	96441 X	24065	-0-	-72376	-0-	18089	3	5976	9	Y	5433	5433	0	-0-
02	90219 X	19461	-0-	-70758	-0-	14652	3	4809	9	Y	4372	4372	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 51H		RRCID -> 296050		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 12471		PERF.12726		- 17777		
09	0	18755	-0-	18755	136280	58	1	15910	3	Y	2534	2534	0	-0-
10	0	33819	-0-	33819	170099	2787	9	29767	3	Y	3559	3559	0	-0-
						137	1							
11	197240 X	27141	-0-	-170099	-0-	3915	9	23066	3	Y	3603	3603	0	-0-
						112	1							
12	76756 X	22588	-0-	-54168	-0-	3963	9	19515	3	Y	2682	2682	0	-0-
						123	1							
01	76756 X	12798	-0-	-63958	-0-	2950	9	9961	3	Y	2525	2525	0	-0-
						59	1							
02	71804 X	16557	-0-	-55247	-0-	2778	9	12037	3	Y	4038	4038	0	-0-
						78	1							
						4442	9							

MANGIONE 01		WELL #: 15H		RRCID -> 296053		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 12989		PERF.12893		- 16951		
09	0	65977	-0-	65977	548238	50515	3	15462	9	Y	14056	14056	0	-0-
10	603832 X	55594	-0-	-548238	-0-	3	1	42832	3	Y	11599	11599	0	-0-
						12759	9							
11	46560 X	36613	-0-	-9947	-0-	26371	3	10242	9	Y	9311	9311	0	-0-
12	48112 X	31881	-0-	-16231	-0-	22985	3	8896	9	Y	8087	8087	0	-0-
01	48112 X	25368	-0-	-22744	-0-	18046	3	7322	9	Y	6656	6656	0	-0-
02	45008 X	18361	-0-	-26647	-0-	13149	3	5212	9	Y	4738	4738	0	-0-

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3		WELL #: 03H		RRCID -> 296111		COMPL. DATE 12/04/2023		TOTAL DEPTH 12821		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-

THREE SISTERS 01		WELL #: 54H		RRCID -> 296126		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 12553		PERF.12728		- 22251		
09	89490 X	NO RPT	-0-	-89490	-0-					N	NO RPT			-0-
10	92473 X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT			-0-
11	89490 X	NO RPT	-0-	-89490	-0-					N	NO RPT			-0-
12	92473 X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT			-0-
01	92473 X	NO RPT	-0-	-92473	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 52H		RRCID -> 296217		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 12517		PERF.12688		- 17937		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DULLYE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 296359		COMPL. DATE 12/09/2023		TOTAL DEPTH 13474 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	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-
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 296392		COMPL. DATE 11/18/2023		TOTAL DEPTH 12859 PERF. N/A								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 296430		COMPL. DATE 11/26/2023		TOTAL DEPTH 12850 PERF. N/A								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 53H		RRCID -> 296479		COMPL. DATE 01/26/2022		TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016								
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WESSENDORFF 02		WELL #: 05H		RRCID -> 296535		COMPL. DATE 11/29/2023		TOTAL DEPTH 13459 PERF. N/A								
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DULLYE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 296537		COMPL. DATE 01/25/2024		TOTAL DEPTH 13413 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DULLYE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 296540		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH 13457 PERF. N/A								
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHOATE-DULLYE SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 296646		COMPL. DATE 02/08/2024		TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A								
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650														
GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578								
09	14580 X	10409	-0-	-4171	-0-	1312	1	9097	3	N	-0-					-0-
10	14198 X	2226	-0-	-11972	-0-	262	1	1964	3	N	-0-					-0-
11	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	1856	1	12628	3	N	-0-					-0-
12	12059 X	11331	-0-	-728	-0-	1665	1	9666	3	N	-0-					-0-
01	11036 X	8580	-0-	-2456	-0-	1427	1	7153	3	N	-0-					-0-
02	14007 X	10267	-0-	-3740	-0-	1674	1	8593	3	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650									
GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285048	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	14204	PERF.14076	- 21613	
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	30717 X	30717	-0-	-0-	-0-	3871 1	26846 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	29853 X	7261	-0-	-22592	-0-	854 1	6407 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30450 X	20728	-0-	-9722	-0-	2656 1	18072 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	5248 1	30471 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	32899 X	32899	-0-	-0-	-0-	5471 1	27428 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	4909 1	25202 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GKT-MAP EF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285697	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	13520	PERF.14044	- 21176
09	40740 X	39072	-0-	-1668	-0-	4924 1	34148 3	N	-0-	-0-	-0-	25
10	42098 X	7516	-0-	-34582	-0-	884 1	6632 3	N	-0-	-0-	-0-	25
11	46496 X	46496	-0-	-0-	-0-	5958 1	40538 3	N	-0-	-0-	-0-	25
12	40827 X	39226	-0-	-1601	-0-	5764 1	33462 3	N	-0-	-0-	-0-	25
01	40362 X	35588	-0-	-4774	-0-	5918 1	29670 3	N	-0-	-0-	-0-	25
02	44950 X	35123	-0-	-9827	-0-	5726 1	29397 3	N	-0-	-0-	-0-	25

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606		WELL #:		2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13068	- 16923
*03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			N	185				417	
*04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-				417	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	363				780	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	476	902 1			354	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				354	
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23				377	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				377	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18				395	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				395	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	178 1			240	
*01	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	27 1	1798 2	N	649	191 1			698	
						714 9								
02	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	54 1	1011 2	N	389	384 1			703	
						428 9								

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 6612	- 6771
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.14587	- 18154
09	1440 N	1075	-0-	-365	-0-	1075 2		N	-0-				-0-	
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-				-0-	
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-				-0-	
12	1116 N	965	-0-	-151	-0-	965 2		N	-0-				-0-	
01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990 2		N	-0-				-0-	
*02	1305 N	705	-0-	-600	-0-	705 2		N	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
HAMMAN				WELL #:	1H	RRCID ->	264456	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	14070	PERF.14056 - 17347	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DENA FOREHAND				WELL #:	2H	RRCID ->	264458	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	14037	PERF.15840 - 16815	
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			8
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			8
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			8
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			8
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			8
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			8

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	257602	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	14058	PERF.14276 - 17941	
KEACH GAS UNIT 1													
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-				Y	-0-			-0-
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-				Y	-0-			-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			-0-
12	155 X	8	-0-	-147	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	3	Y	-0-		-0-
						17	4						
02	T. A.	400	-0-	400	400	8	1	289	3	Y	88	67 0	21
						6	4	97	9				

GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13639 - 15850	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT 1				WELL #:	1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.16410 - 16705	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #:	1X	RRCID ->	258143	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13419 - 16500	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
CARLYON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258598		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 13182		PERF.13153 - 17210					
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	EOM BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-				-0-
10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-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	116	X	106	-0-	-10	-0-	12	1	94	3	Y	-0-			-0-

SEILER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259557		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 13965		PERF.14064 - 18362					
09	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	-0-				101
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-				Y	-0-				101
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-				Y	-0-				101
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				101
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				101
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 259630		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 13526		PERF.15995 - 18258					
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-

JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 260032		COMPL. DATE 04/21/2011		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13621 - 16700					
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-

CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260239		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12318		PERF.12246 - 19357					
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-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260241		COMPL. DATE 04/06/2011		TOTAL DEPTH 13958		PERF.13905 - 18780					
09	T. A.		9685	-0-	9685	9700	222	1	9208	3	Y	88	68	0	21
							158	4		97	9				
10	T. A.		101	-0-	101	9801	2	1	95	3	Y	2	20	0	3
							2	4		2	9				
11	9863	X	62	-0-	-9801	-0-	2	1	55	3	Y	4	6	0	1
							1	4		4	9				
12	7533	X	630	-0-	-6903	-0-	19	1	534	3	Y	57	49	0	9
							14	4		63	9				
01	7533	X	348	-0-	-7185	-0-	9	1	304	3	Y	22	27	0	4
							11	4		24	9				
02	T. A.		2285	-0-	2285	2285	48	1	1692	3	Y	461	354	0	111
							38	4		507	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061								
09	3660 X	3024	-0-	-636	-0-	268 1	2526 3	Y	209	191 0						49
10	3782 X	3485	-0-	-297	-0-	230 9	2943 3	Y	251	244 0						56
11	3660 X	3104	-0-	-556	-0-	276 9	2638 3	Y	176	203 0						29
12	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	272 1	3002 3	Y	172	174 0						27
01	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	194 9	3741 3	Y	183	180 0						30
02	2958 X	17	-0-	-2941	-0-	169 1	16 3	Y	-0-	30 0						-0-
THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796								
09	2460 X	1337	-0-	-1123	-0-	1297 3	40 9	N	36	36 1						-0-
10	2542 X	735	-0-	-1807	-0-	735 3		N	-0-							-0-
11	1950 X	784	-0-	-1166	-0-	772 3	12 9	N	11							11
12	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-							11
01	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	1453 3		N	-0-							11
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4970 3	122 9	N	111							111
MATULA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 264995		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #: 2		RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8340 X	8340	-0-	-0-	-0-	783	1	7325	3	Y	211	178	0			49
						232	9									
10	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	674	1	7397	3	Y	225	224	0			50
						248	9									
11	6330 X	4052	-0-	-2278	-0-	368	1	3553	3	Y	119	149	0			20
						131	9									
12	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	422	1	7450	3	Y	76	84	0			12
						84	9									
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
02	7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

09	492 N	492	-0-	-0-	-0-	11	1	467	3	Y	12	12	0			3
						1	4	13	9							
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	17	1	665	3	Y	22	20	0			5
						3	4	24	9							
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	60	55	0			10
						5	4	66	9							
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	Y	37	41	0			6
						3	4	41	9							
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	29	30	0			5
						8	4	32	9							
02	1044 N	623	-0-	-421	-0-	26	1	575	3	Y	16	17	0			4
						4	4	18	9							

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265493 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134

09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	310 N	173	-0-	-137	-0-	19	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-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	616 N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	3	Y	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3870 X	212	-0-	-3658	-0-	5 1	202 3	2 9	Y	2	9 0		1
10	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	150 1	6063 3	2 9	Y	253	198 0		56
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	99 4	278 9	2 9	Y	144	176 0		24
12	3999 X	928	-0-	-3071	-0-	174 1	5068 3	158 9	Y	38	56 0		6
01	2480 X	118	-0-	-2362	-0-	85 4	834 3	42 9	Y	5	10 0		1
02	4263 X	3583	-0-	-680	-0-	30 1	105 3	6 9	Y	200	153 0		48
						22 4	220 9	72 4					
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079				
09	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	340 1	3195 3	194 9	Y	176	147 0		41
10	3503 X	2583	-0-	-920	-0-	211 1	2313 3	59 9	Y	54	83 0		12
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	373 1	3586 3	29 9	Y	26	34 0		4
12	3844 X	1162	-0-	-2682	-0-	61 1	1082 3	19 9	Y	17	18 0		3
01	3844 X	83	-0-	-3761	-0-	4 1	79 3	4 1	Y	-0-	3 0		-0-
02	3857 X	3327	-0-	-530	-0-	156 1	3171 3	156 1	Y	-0-			-0-
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761				
09	3030 X	2615	-0-	-415	-0-	248 1	2320 3	47 9	Y	43	37 0		10
10	3069 X	2563	-0-	-506	-0-	211 1	2316 3	36 9	Y	33	36 0		7
11	2970 X	2622	-0-	-348	-0-	246 1	2364 3	12 9	Y	11	16 0		2
12	2945 X	1926	-0-	-1019	-0-	102 1	1809 3	15 9	Y	14	14 0		2
01	2821 X	1140	-0-	-1681	-0-	51 1	1089 3	51 1	Y	-0-	2 0		-0-
02	2900 N	2962	-0-	62	62	137 1	2789 3	36 9	Y	33	25 0		8
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012			TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787				
09	T. A.	147	-0-	147	586	2 1	82 3	1 4	Y	56	52 0		13
10	T. A.	270	-0-	270	856	6 1	226 3	3 4	Y	32	38 0		7
11	856 X	-0-	-0-	-856	-0-				Y	-0-	7 0		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	81 1	3450 3	353 3	Y	357	303	0			84
							36 4	393 9								
10		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	85 1	3468 3	392 9	Y	356	361	0			79
							34 4	392 9								
11		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	129 1	3800 3	485 9	Y	441	447	0			73
							38 4	485 9								
12		3906 X	566	-0-	-3340	-0-	18 1	492 3	48 9	Y	44	107	0			10
							8 4	48 9								
01		3906 X	1873	-0-	-2033	-0-	44 1	1438 3	359 9	Y	326	283	0			53
							32 4	359 9								
02		17554 X	17554	-0-	-0-	-0-	379 1	13553 3	3440 9	Y	3127	2426	0			754
							182 4	3440 9								
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BUZZARD VISTA A WELL #: 1H RRCID -> 266688 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
ROYAL UNIT A WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483																
09		2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	52 1	2172 3	238 9	Y	216	191	0			51
							29 4	238 9								
10		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	29 1	1201 3	212 9	Y	193	201	0			43
							15 4	212 9								
11		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	45 1	1320 3	369 9	Y	335	322	0			56
							17 4	369 9								
12		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	35 1	971 3	113 9	Y	103	141	0			18
							19 4	113 9								
01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	118 1	3774 3	157 9	Y	143	138	0			23
							109 4	157 9								
02		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	49 1	1722 3	254 9	Y	231	198	0			56
							30 4	254 9								
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1																	
WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367																	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEACH GAS UNIT 1																	
WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347																	
09		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		279 X	100	-0-	-179	-0-	-0-	2	1	97	3	Y	-0-				-0-
								1	4								
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		211 X	211	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	194	3	Y	4	3	0		1
								7	4		4	9					
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0		-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1																	
WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

THIELE GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141																	
09		3270 X	1977	-0-	-1293	-0-	-0-	153	1	1466	3	Y	325	287	0		76
								358	9								
10		3379 X	1834	-0-	-1545	-0-	-0-	118	1	1334	3	Y	347	346	0		77
								382	9								
11		3090 X	1797	-0-	-1293	-0-	-0-	132	1	1309	3	Y	324	347	0		54
								356	9								
12		2852 X	1984	-0-	-868	-0-	-0-	84	1	1524	3	Y	342	343	0		53
								376	9								
01		2635 X	1638	-0-	-997	-0-	-0-	64	1	1377	3	Y	179	203	0		29
								197	9								
02		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1301	3	Y	197	179	0		47
								217	9								

THREE RIVERS GAS UNIT 1																	
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451																	
09		330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	-0-	7615	3	67	9	N	61				61

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5100 X	3720	-0-	-1380	-0-	353 1	3301 3	Y	60	51 0			14
10	4805 X	4618	-0-	-187	-0-	66 9	4128 3	Y	104	95 0			23
11	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	114 9	3705 3	Y	69	81 0			11
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	385 1	4505 3	Y	14	23 0			2
01	3999 X	2481	-0-	-1518	-0-	76 9	2356 3	Y	14	14 0			2
02	4321 X	4290	-0-	-31	-0-	255 1	4028 3	Y	58	46 0			14
						15 9							
						198 1							
						64 9							
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID ->	268200	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	12868	PERF.	12898 - 19192		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID ->	268219	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	13548	PERF.	13705 - 19578		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	21092	-0-	21092	21092	462 1	18542 3	Y	1728	1345 0			383
						187 4	1901 9						
11	T. A.	6856	-0-	6856	27948	203 1	5910 3	Y	620	900 0			103
						61 4	682 9						
12	T. A.	3137	-0-	3137	31085	97 1	2702 3	Y	268	325 0			46
						43 4	295 9						
01	T. A.	3502	-0-	3502	34587	131 1	2895 3	Y	368	354 0			60
						71 4	405 9						
02	35540 X	953	-0-	-34587	-0-	36 1	808 3	Y	88	127 0			21
						12 4	97 9						
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID ->	268459	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.	13753 - 19844		
09	3240 X	2388	-0-	-852	-0-	49 1	2065 3	Y	222	232 0			52
						30 4	244 9						
10	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	62 1	2492 3	Y	245	243 0			54
						34 4	270 9						
11	3240 X	2196	-0-	-1044	-0-	65 1	1904 3	Y	182	206 0			30
						27 4	200 9						
12	3348 X	1113	-0-	-2235	-0-	35 1	958 3	Y	90	105 0			15
						21 4	99 9						
01	2542 X	147	-0-	-2395	-0-	4 1	126 3	Y	12	25 0			2
						4 4	13 9						
02	2204 X	200	-0-	-2004	-0-	5 1	190 3	Y	1	3 0			-0-
						4 4	1 9						
RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #: B 3H		RRCID ->	268490	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	13150 - 17542		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644								
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HUGHES GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268542		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683		COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980								
09	6990 X	2955	-0-	-4035	-0-	269	1	2511	3	Y	159	147	0			37
						175	9									
10	5487 X	2140	-0-	-3347	-0-	149	1	1627	3	Y	331	295	0			73
						364	9									
11	4320 X	2699	-0-	-1621	-0-	223	1	2143	3	Y	303	326	0			50
						333	9									
12	3689 X	3335	-0-	-354	-0-	151	1	2663	3	Y	474	450	0			74
						521	9									
01	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	251	1	5396	3	Y	77	138	0			13
						85	9									
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	3	Y	617	481	0			149
						679	9									

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609				
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
09		19548 X	19548	-0-	-0-	-0-	1053 1	17121 3	Y	986	828 0	231
							289 4	1085 9				
10		8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	426 1	7459 3	Y	352	505 0	78
							134 4	387 9				
11		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	376 1	6901 3	Y	1056	958 0	176
							119 4	1162 9				
12		20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	461 1	19079 3	Y	240	378 0	38
							440 4	264 9				
01		15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	478 1	12737 3	Y	1452	1253 0	237
							430 4	1597 9				
02		7772 X	2333	-0-	-5439	-0-	67 1	2080 3	Y	132	337 0	32
							41 4	145 9				

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 269838		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579				
09	T. A.	9510	-0-	9510	13316	153 1	6569 3	Y	2440	1908 0		572
						104 4	2684 9					
10	T. A.	5651	-0-	5651	18967	116 1	4539 3	Y	780	1179 0		173
						138 4	858 9					
11	24764 X	5797	-0-	-18967	-0-	160 1	4642 3	Y	773	817 0		129
						145 4	850 9					
12	9827 X	4410	-0-	-5417	-0-	126 1	3491 3	Y	645	669 0		105
						83 4	710 9					
01	9827 X	3258	-0-	-6569	-0-	115 1	2475 3	Y	443	476 0		72
						181 4	487 9					
02	4205 X	2868	-0-	-1337	-0-	108 1	2345 3	Y	286	289 0		69
						100 4	315 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 2H		RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013			TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491			
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
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	10 1	275 3	Y	85	70 0		20
						11 4	94 9					
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	22 1	425 3	Y	26	40 0		6
						9 4	29 9					
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	11 1	199 3	Y	-0-	6 0		-0-
						2 4						
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	406 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	14 1	246 3	Y	110	92 0		18
						11 4	121 9					
02	T. A.	391	-0-	391	391	13 1	216 3	Y	142	126 0		34
						6 4	156 9					
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340			
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	19 1	510 3	Y	336	265 0		79
						12 4	370 9					
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	32 1	655 3	Y	319	327 0		71
						9 4	351 9					
11	330 N	99	-0-	-231	-0-	5 1	93 3	Y	-0-	71 0		-0-
						1 4						
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	173 3	Y	24	20 0		4
						5 4	26 9					
02	T. A.	147	-0-	147	147	8 1	120 3	Y	15	15 0		4
						2 4	17 9					
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 270568		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274			
09	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	670 1	427 3	Y	345	274 0		81
						9 4	380 9					
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	662 1	2565 3	Y	451	432 0		100
						54 4	496 9					
11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	575 1	629 3	Y	517	531 0		86
						13 4	569 9					
12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	585 1	436 3	Y	795	757 0		124
						13 4	875 9					
01	1550 X	969	-0-	-581	-0-	305 1	527 3	Y	103	210 0		17
						24 4	113 9					
02	3538 X	1326	-0-	-2212	-0-	240 1	907 3	Y	140	123 0		34
						25 4	154 9					
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 270608		COMPL. DATE 02/09/2014			TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450			
09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	73 1	1201 3	Y	115	116 0		27
						17 4	127 9					
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	51 1	1000 3	Y	132	130 0		29
						14 4	145 9					
11	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	59 1	1088 3	Y	104	116 0		17
						15 4	114 9					
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	80 1	1366 3	Y	33	46 0		4
						54 4	36 9					
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	54 1	948 3	Y	91	80 0		15
						28 4	100 9					
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	74 1	1153 3	Y	134	117 0		32
						20 4	147 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																		
STRMISKA GAS UNIT 1																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
//CONT.// 703462																		
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4170 X	4109	-0-	-61	-0-		230	1	3698	3	Y	103	88	0			24
								68	4	113	9							
10		4309 X	4077	-0-	-232	-0-		210	1	3669	3	Y	115	114	0			25
								71	4	127	9							
11		4170 X	4014	-0-	-156	-0-		199	1	3627	3	Y	109	116	0			18
								68	4	120	9							
12		4247 X	3808	-0-	-439	-0-		196	1	3408	3	Y	96	99	0			15
								98	4	106	9							
01		4247 X	3704	-0-	-543	-0-		190	1	3264	3	Y	106	104	0			17
								133	4	117	9							
02		3915 X	2647	-0-	-1268	-0-		137	1	2377	3	Y	66	67	0			16
								60	4	73	9							
NELLER GAS UNIT 1																		
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234																		
09		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-		96	1	1589	3	Y	158	136	0			37
								25	4	174	9							
10		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-		74	1	1433	3	Y	110	123	0			24
								22	4	121	9							
11		1710 N	1413	-0-	-297	-0-		54	1	1021	3	Y	294	269	0			49
								15	4	323	9							
12		1953 N	1447	-0-	-506	-0-		68	1	1191	3	Y	123	157	0			15
								53	4	135	9							
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		61	1	1064	3	Y	87	88	0			14
								36	4	96	9							
02		1363 N	1251	-0-	-112	-0-		70	1	1069	3	Y	83	77	0			20
								21	4	91	9							
LAKE SCHWARTZ																		
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086																		
09		11700 X	9866	-0-	-1834	-0-		9866	3			N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
10		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-		12346	3			N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
11		9930 X	9717	-0-	-213	-0-		9717	3			N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
12		10760 X	10760	-0-	-0-	-0-		10760	3			N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
01		10199 X	8392	-0-	-1807	-0-		8392	3			N	-0-					-0-
												N	-0-					-0-
02		11542 X	8794	-0-	-2748	-0-		8794	3			N	-0-					-0-
STRMISKA GAS UNIT 1																		
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058																		
09		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		229	1	3695	3	Y	287	242	0			67
								68	4	316	9							
10		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		211	1	3701	3	Y	328	322	0			73
								71	4	361	9							
11		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		193	1	3537	3	Y	293	317	0			49
								66	4	322	9							
12		4464 X	4140	-0-	-324	-0-		202	1	3525	3	Y	283	288	0			44
								102	4	311	9							
01		4464 X	3788	-0-	-676	-0-		185	1	3179	3	Y	268	268	0			44
								129	4	295	9							
02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-		181	1	3141	3	Y	274	252	0			66
								79	4	301	9							
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)																		
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
												Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	183	1	2980	3	Y	346	305	0	81
							55	4	381	9					
10		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	141	1	2486	3	Y	303	317	0	67
							48	4	333	9					
11		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	160	1	2939	3	Y	318	332	0	53
							55	4	350	9					
12		3193 X	3118	-0-	-75	-0-	148	1	2586	3	Y	282	291	0	44
							74	4	310	9					
01		3193 X	3097	-0-	-96	-0-	146	1	2512	3	Y	307	301	0	50
							101	4	338	9					
02		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	127	1	2218	3	Y	203	204	0	49
							56	4	223	9					

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441															
09		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	3			N	-0-			-0-
10		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	3			N	-0-			-0-
11		12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	3			N	-0-			-0-
12		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-			-0-
01		9708 X	9708	-0-	-0-	-0-	9708	3			N	-0-			-0-
02		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663	3			N	-0-			-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726															
09		6450 X	15	-0-	-6435	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
10		6665 X	219	-0-	-6446	-0-	12	1	203	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
11		4800 X	331	-0-	-4469	-0-	17	1	311	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
12		31 X	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679															
09		6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	332	1	5425	3	Y	496	407	0	116
							78	4	546	9					
10		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	236	1	4163	3	Y	416	440	0	92
							64	4	458	9					
11		4380 X	3806	-0-	-574	-0-	172	1	3223	3	Y	331	368	0	55
							47	4	364	9					
12		4526 X	4044	-0-	-482	-0-	154	1	3363	3	Y	354	354	0	55
							138	4	389	9					
01		4526 X	3852	-0-	-674	-0-	182	1	3149	3	Y	384	376	0	63
							99	4	422	9					
02		3944 X	3232	-0-	-712	-0-	156	1	2732	3	Y	264	263	0	64
							54	4	290	9					

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442															
09		5466 X	5466	-0-	-0-	-0-	509	1	4766	3	Y	174	138	0	41
							191	9							
10		4495 X	3557	-0-	-938	-0-	284	1	3128	3	Y	132	144	0	29
							145	9							
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	396	1	3833	3	Y	228	219	0	38
							251	9							
12		5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	199	1	3537	3	Y	165	177	0	26
							182	9							
01		5084 X	2700	-0-	-2384	-0-	120	1	2566	3	Y	13	37	0	2
							14	9							
02		5104 X	1446	-0-	-3658	-0-	67	1	1360	3	Y	17	15	0	4
							19	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA		WELL #: B 4H		RRCID -> 272511	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	13516	PERF.13602	- 19642		
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

09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	22 1	351 3	Y	13	14 0	3
							6 4	14 9				
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	16 1	279 3	Y	40	34 0	9
							5 4	44 9				
11		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	123 1	2256 3	Y	157	140 0	26
							41 4	173 9				
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	44 1	782 3	Y	237	226 0	37
							22 4	261 9				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	37 0	-0-
02		2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-			Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 272512	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	13170	PERF.13930	- 17463		

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 272513	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13943	- 18559		

09		5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	184 1	5003 3	Y	1	5 0	-0-
							97 4	1 9				
10		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	227 1	4415 3	Y	288	224 0	64
							62 4	317 9				
11		4020 X	3365	-0-	-655	-0-	166 1	3033 3	Y	113	158 0	19
							42 4	124 9				
12		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	243 1	4176 3	Y	307	280 0	46
							169 4	338 9				
01		4433 X	3971	-0-	-462	-0-	193 1	3368 3	Y	279	279 0	46
							103 4	307 9				
02		4582 X	3786	-0-	-796	-0-	207 1	3192 3	Y	299	273 0	72
							58 4	329 9				

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 272515	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	13321	PERF.14683	- 17685		

09		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	274 1	4427 3	Y	302	249 0	71
							108 4	332 9				
10		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	232 1	4036 3	Y	231	251 0	51
							100 4	254 9				
11		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	189 1	3433 3	Y	165	189 0	27
							84 4	182 9				
12		4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	222 1	3848 3	Y	277	261 0	43
							146 4	305 9				
01		7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	397 1	6742 3	Y	293	288 0	48
							363 4	322 9				
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	213 1	3677 3	Y	227	220 0	55
							121 4	250 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BLACKWELL GAS UNIT 2															
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	T. A.	4317	-0-	4317	7477	94	1	3903	3	Y	238	198	0		56
						58	4	262	9						
10	T. A.	6401	-0-	6401	13878	139	1	5622	3	Y	509	452	0		113
						80	4	560	9						
11	18882 X	5004	-0-	-13878	-0-	149	1	4360	3	Y	392	440	0		65
						64	4	431	9						
12	9517 X	2134	-0-	-7383	-0-	67	1	1854	3	Y	155	193	0		27
						42	4	171	9						
01	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	430	1	13809	3	Y	2387	2024	0		390
						452	4	2626	9						
02	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	548	1	19263	3	Y	2322	2152	0		560
						375	4	2554	9						
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
09	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	247	1	4024	3	Y	276	241	0		65
						55	4	304	9						
10	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	260	1	4593	3	Y	375	357	0		83
						68	4	413	9						
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	271	1	4957	3	Y	327	356	0		54
						130	4	360	9						
12	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	257	1	5635	3	Y	197	220	0		31
						222	4	217	9						
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	298	1	5165	3	Y	244	235	0		40
						156	4	268	9						
02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	279	1	4870	3	Y	267	243	0		64
						93	4	294	9						
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811															
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	3	Y	157	131	0		37
						10	4	173	9						
10	403 N	256	-0-	-147	-0-	11	1	221	3	Y	20	53	0		4
						2	4	22	9						
11	390 N	193	-0-	-197	-0-	9	1	161	3	Y	19	20	0		3
						2	4	21	9						
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	117	102	0		18
						15	4	129	9						
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	41	52	0		7
						7	4	45	9						
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	7	0		-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)															
WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898															
09	5940 X	2574	-0-	-3366	-0-	81	1	2241	3	Y	188	183	0		44
						45	4	207	9						
10	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	509	1	9896	3	Y	890	737	0		197
						142	4	979	9						
11	8130 X	5102	-0-	-3028	-0-	240	1	4389	3	Y	374	509	0		62
						62	4	411	9						
12	8401 X	6767	-0-	-1634	-0-	324	1	5603	3	Y	551	532	0		81
						234	4	606	9						
01	8401 X	6017	-0-	-2384	-0-	290	1	5049	3	Y	473	477	0		77
						158	4	520	9						
02	6902 X	4515	-0-	-2387	-0-	249	1	3808	3	Y	352	344	0		85
						71	4	387	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	211 1	5822 3	151 4	553 9	Y	503	566 0				118
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	235 1	4604 3	65 4	496 9	Y	451	469 0				100
11	5910 X	3931	-0-	-1979	-0-	183 1	3360 3	47 4	341 9	Y	310	358 0				52
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	290 1	5094 3	207 4	680 9	Y	618	578 0				92
01	6107 X	4813	-0-	-1294	-0-	227 1	3988 3	122 4	476 9	Y	433	454 0				71
02	6525 X	4901	-0-	-1624	-0-	264 1	4076 3	74 4	487 9	Y	443	407 0				107

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

09	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	366 1	6028 3	121 4	259 9	Y	235	190 0				55
10	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	268 1	5187 3	100 4	213 9	Y	194	206 0				43
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	178 1	3233 3	62 4	128 9	Y	116	140 0				19
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	256 1	4476 3	130 4	233 9	Y	212	200 0				31
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	210 1	3633 3	155 4	162 9	Y	147	154 0				24
02	4988 X	1774	-0-	-3214	-0-	102 1	1558 3	40 4	74 9	Y	67	75 0				16

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	138 1	2242 3	17 4		Y	-0-					-0-
10	1023 N	606	-0-	-417	-0-	32 1	569 3	5 4		Y	-0-					-0-
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	123 1	2271 3	31 4		Y	-0-					-0-
12	2170 N	1210	-0-	-960	-0-	51 1	1123 3	32 4	4 9	Y	4	3 0				1
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	95 1	1651 3	27 4		Y	-0-	1 0				-0-
02	2349 N	1926	-0-	-423	-0-	91 1	1588 3	29 4	218 9	Y	198	150 0				48

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 273093		COMPL. DATE 06/05/2014		TOTAL DEPTH 13803		PERF.13890 - 18798	
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	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	107 1	4584 3	Y	611	504 0	143
						50 4	672 9				
10	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	96 1	3944 3	Y	542	565 0	120
						41 4	596 9				
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	145 1	4287 3	Y	653	664 0	109
						46 4	718 9				
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-	81 0	28
*01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y	-0-		28
02	4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-			Y	-0-		-0-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 273114		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13968 - 18648	
09	2970 X	1448	-0-	-1522	-0-	27 1	1149 3	Y	231	193 0	54
						18 4	254 9				
10	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	51 1	2082 3	Y	190	202 0	42
						30 4	209 9				
11	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	89 1	2603 3	Y	144	162 0	24
						39 4	158 9				
12	3100 X	958	-0-	-2142	-0-	31 1	853 3	Y	49	64 0	9
						20 4	54 9				
01	3100 X	28	-0-	-3072	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	9 0	-0-
						1 4					
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-			Y	-0-		-0-

NELLER-RHODES TRUST (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 273126		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 13224		PERF.13756 - 19326	
09	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	145 1	2413 3	Y	218	203 0	51
						33 4	240 9				
10	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	109 1	2129 3	Y	218	221 0	48
						28 4	240 9				
11	2370 X	1519	-0-	-851	-0-	71 1	1300 3	Y	119	147 0	20
						17 4	131 9				
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	119 1	2054 3	Y	235	220 0	35
						77 4	259 9				
01	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	111 1	1946 3	Y	207	208 0	34
						55 4	228 9				
02	2726 X	2209	-0-	-517	-0-	120 1	1847 3	Y	192	180 0	46
						31 4	211 9				

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 273130		COMPL. DATE 02/06/2014		TOTAL DEPTH 13123		PERF.13556 - 18026	
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	34 1	1045 3	Y	721	590 0	169
						27 4	793 9				
10	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	17 1	498 3	Y	1414	1270 0	313
						7 4	1555 9				
11	2040 N	352	-0-	-1688	-0-	18 1	331 3	Y	-0-	313 0	-0-
						3 4					
12	1953 N	554	-0-	-1399	-0-	29 1	514 3	Y	-0-		-0-
						11 4					
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	19 1	339 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
02	348 N	188	-0-	-160	-0-	11 1	175 3	Y	-0-		-0-
						2 4					

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274139		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13836 - 19966	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274140		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2820 X	436	-0-	-2384	-0-	8 1	358 3	Y	59	53 0	14
						5 4	65 9				
10	2914 X	775	-0-	-2139	-0-	17 1	681 3	Y	62	62 0	14
						9 4	68 9				
11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	61 1	1772 3	Y	55	60 0	9
						23 4	61 9				
12	899 X	161	-0-	-738	-0-	5 1	139 3	Y	13	20 0	2
						3 4	14 9				
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	128 1	4108 3	Y	319	269 0	52
						119 4	351 9				
02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	132 1	4662 3	Y	750	621 0	181
						80 4	825 9				

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 274290		COMPL. DATE 05/19/2014		TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099			
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	32 3	Y	1	1 0	-0-
						1 4	1 9				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 1H		RRCID -> 274434		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 274452		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019			
09	8730 X	8171	-0-	-559	-0-	1091 1	7002 3	Y	-0-		-0-
						78 4					
10	9021 X	8451	-0-	-570	-0-	1031 1	7330 3	Y	-0-		-0-
						90 4					
11	8100 X	7945	-0-	-155	-0-	919 1	6882 3	Y	-0-		-0-
						144 4					
12	8432 X	7960	-0-	-472	-0-	958 1	6783 3	Y	-0-		-0-
						219 4					
01	8432 X	8214	-0-	-218	-0-	873 1	7020 3	Y	-0-		-0-
						321 4					
02	7917 X	7608	-0-	-309	-0-	909 1	6408 3	Y	100	76 0	24
						181 4	110 9				

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 3H		RRCID -> 274904		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285			
09	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-	178 1	7425 3	Y	274	210 0	64
						104 4	301 9				
10	6758 X	6223	-0-	-535	-0-	136 1	5504 3	Y	464	425 0	103
						73 4	510 9				
11	6540 X	6233	-0-	-307	-0-	187 1	5494 3	Y	434	465 0	72
						75 4	477 9				
12	7998 X	2562	-0-	-5436	-0-	82 1	2255 3	Y	162	206 0	28
						47 4	178 9				
01	7998 X	6314	-0-	-1684	-0-	177 1	5684 3	Y	254	240 0	42
						174 4	279 9				
02	6815 X	5058	-0-	-1757	-0-	127 1	4472 3	Y	344	303 0	83
						81 4	378 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
09	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	278 1	7555 3	Y	862	695 0		202
						177 4	948 9					
10	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	299 1	5854 3	Y	577	651 0		128
						75 4	635 9					
11	4620 X	8	-0-	-4612	-0-	8 3		Y	-0-	128 0		-0-
12	6417 X	5015	-0-	-1402	-0-	241 1	4200 3	Y	450	380 0		70
						79 4	495 9					
01	6417 X	4018	-0-	-2399	-0-	191 1	3353 3	Y	347	360 0		57
						92 4	382 9					
02	7308 X	302	-0-	-7006	-0-	18 1	279 3	Y	-0-	57 0		-0-
						5 4						

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033

09	9242 X	9242	-0-	-0-	-0-	1082 1	8075 3	Y	-0-			-0-
						85 4						
10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	1073 1	10249 3	Y	-0-			-0-
						121 4						
11	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	975 1	9259 3	Y	-0-			-0-
						102 4						
12	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	1024 1	9085 3	Y	-0-			-0-
						153 4						
01	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	946 1	9176 3	Y	-0-			-0-
						398 4						
02	10701 X	10527	-0-	-174	-0-	970 1	8862 3	Y	415	315 0		100
						238 4	457 9					

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

09	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			Y	-0-			-0-
10	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-			Y	-0-			-0-
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-			Y	-0-			-0-
12	4619 X	184	-0-	-4435	-0-	10 1	172 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	3806	-0-	3806	3806	178 1	3628 3	Y	-0-			-0-

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

09	5190 X	5178	-0-	-12	-0-	495 1	4631 3	Y	47	42 0		11
						52 9						
10	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	490 1	5376 3	Y	57	55 0		13
						63 9						
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	551 1	5298 3	Y	22	31 0		4
						24 9						
12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	332 1	5863 3	Y	-0-	4 0		-0-
01	5363 X	3885	-0-	-1478	-0-	173 1	3712 3	Y	-0-			-0-
02	5684 X	3902	-0-	-1782	-0-	183 1	3719 3	Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462												
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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						-0-
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	7
							3	4	34	9		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					7	0
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216												
09		7620 X	6269	-0-	-1351	-0-	984	1	5226	3	Y	-0-
							59	4				-0-
10		7874 X	6511	-0-	-1363	-0-	937	1	5455	3	Y	-0-
							119	4				-0-
11		7620 X	6782	-0-	-838	-0-	856	1	5797	3	Y	1
							123	4	6	9		
12		6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	907	1	5646	3	Y	1
							185	4	7	9		
01		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	816	1	5992	3	Y	3
							279	4	19	9		
02		6554 X	6269	-0-	-285	-0-	848	1	5261	3	Y	2
							151	4	9	9		

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552												
09		T. A.	108	-0-	108	701	2	1	98	3	Y	1
							2	4	6	9		
10		T. A.	1003	-0-	1003	1704	24	1	968	3	Y	-0-
							11	4				-0-
11		4489 X	2785	-0-	-1704	-0-	90	1	2617	3	Y	2
							65	4	13	9		
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
01		816 N	816	-0-	-0-	-0-	24	1	743	3	Y	1
							42	4	7	9		
02		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	139	1	4842	3	Y	34
							160	4	156	9		

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106												
09		8490 X	7586	-0-	-904	-0-	1064	1	6449	3	Y	-0-
							73	4				1
10		8773 X	7916	-0-	-857	-0-	1010	1	6821	3	Y	-0-
							85	4				-0-
11		7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	916	1	6891	3	Y	-0-
							147	4				-0-
12		7843 X	7769	-0-	-74	-0-	962	1	6687	3	Y	-0-
							120	4				-0-
01		8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	860	1	6841	3	Y	-0-
							318	4				-0-
02		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	911	1	6418	3	Y	76
							184	4	347	9		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KENRUBYLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358			
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		
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	405	1	1405	3	977	846	0	229
						29	4	1075	9				
10	2852 X	2829	-0-	-23	-0-	393	1	1330	3	980	992	0	217
						28	4	1078	9				
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	340	1	1833	3	842	919	0	140
						38	4	926	9				
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	358	1	1754	3	906	905	0	141
						57	4	997	9				
01	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	326	1	1082	3	1094	1056	0	179
						50	4	1203	9				
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	347	1	1404	3	1447	1277	0	349
						40	4	1592	9				

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014				TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723			
09	3000 N	5484	-0-	2484	2484	287	1	4732	3	343	263	0	80
						88	4	377	9				
10	3100 N	7655	-0-	4555	7039	356	1	6857	3	290	306	0	64
						123	4	319	9				
11	3000 N	2408	-0-	-592	6447	119	1	2153	3	89	138	0	15
						38	4	98	9				
12	12273 X	5826	-0-	-6447	-0-	290	1	4949	3	293	264	0	44
						265	4	322	9				
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	233	1	4022	3	289	286	0	47
						159	4	318	9				
02	5510 X	1872	-0-	-3638	-0-	105	1	1598	3	119	137	0	29
						38	4	131	9				

KENRUBYLIE		WELL #: A 9H		RRCID -> 276399		COMPL. DATE 11/15/2014				TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292			
09	4800 X	697	-0-	-4103	-0-	583	1	19	3	86	95	0	20
						95	9						
10	4960 X	3472	-0-	-1488	-0-	664	1	1988	3	706	570	0	156
						43	4	777	9				
11	4800 X	1503	-0-	-3297	-0-	526	1	705	3	234	351	0	39
						15	4	257	9				
12	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	561	1	1230	3	315	305	0	49
						40	4	347	9				
01	2821 X	1103	-0-	-1718	-0-	475	1	456	3	137	164	0	22
						21	4	151	9				
02	3248 X	415	-0-	-2833	-0-	415	1			-0-	22	0	-0-

KENRUBYLIE		WELL #: A 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014				TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221			
09	1050 X	804	-0-	-246	-0-	795	1	1	3	7	5	0	2
						8	9						
10	1085 X	993	-0-	-92	-0-	915	1	4	3	67	54	0	15
						74	9						
11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	1032	1	1512	3	431	374	0	72
						32	4	474	9				
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	1043	1	766	3	263	294	0	41
						25	4	289	9				
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1009	1	11	3	230	233	0	38
						253	9						
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	771	1	1738	3	423	359	0	102
						49	4	465	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KENRUBYLIE															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076															
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
09	3540 X	3007	-0-	-533	-0-	689	1	1765	3	Y	469	396	0		110
						37	4	516	9						
10	3658 X	1023	-0-	-2635	-0-	562	1	290	3	Y	150	227	0		33
						6	4	165	9						
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	575	1	1822	3	Y	463	419	0		77
						38	4	509	9						
12	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	603	1	1899	3	Y	482	484	0		75
						62	4	530	9						
01	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	503	1	1765	3	Y	108	165	0		18
						81	4	119	9						
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	599	1	2243	3	Y	567	448	0		137
						64	4	624	9						
REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349															
09	4470 X	4418	-0-	-52	-0-	400	1	3753	3	Y	241	206	0		57
						265	9								
10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	395	1	4358	3	Y	329	313	0		73
						362	9								
11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	403	1	3907	3	Y	296	320	0		49
						326	9								
12	4619 X	1855	-0-	-2764	-0-	94	1	1667	3	Y	85	121	0		13
						94	9								
*01	4619 X	1492	-0-	-3127	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-	1	0		12
02	4785 X	2296	-0-	-2489	-0-	107	1	2186	3	Y	3	2	0		1
						3	9								
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750															
09	8289 X	8289	-0-	-0-	-0-	431	1	7064	3	Y	554	427	0		130
						185	4	609	9						
10	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	300	1	5803	3	Y	576	578	0		128
						145	4	634	9						
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	3	Y	144	248	0		24
						53	4	158	9						
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	262	1	4447	3	Y	326	301	0		49
						346	4	359	9						
01	4805 X	4591	-0-	-214	-0-	225	1	3842	3	Y	279	282	0		46
						217	4	307	9						
02	5945 X	1684	-0-	-4261	-0-	95	1	1432	3	Y	99	121	0		24
						48	4	109	9						
KEACH GAS UNIT 1															
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767															
09	2730 X	1512	-0-	-1218	-0-	33	1	1380	3	Y	72	59	0		17
						20	4	79	9						
10	2821 X	2222	-0-	-599	-0-	49	1	1995	3	Y	137	124	0		30
						27	4	151	9						
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	157	1	4705	3	Y	812	707	0		135
						66	4	893	9						
12	2821 X	1382	-0-	-1439	-0-	46	1	1269	3	Y	35	159	0		11
						28	4	39	9						
*01	1550 X	687	-0-	-863	-0-	20	1	647	3	Y	-0-	5	0		6
						20	4								
02	4118 X	2665	-0-	-1453	-0-	63	1	2227	3	Y	303	231	0		73
						42	4	333	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2756	-0-	-244	2345	151 1	2479 3	41 4	85 9	Y	77	69 0				18
10	3100 N	4085	-0-	985	3330	190 1	3670 3	58 4	167 9	Y	152	136 0				34
11	5501 X	2171	-0-	-3330	-0-	106 1	1938 3	30 4	97 9	Y	88	107 0				15
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	237 1	4053 3	189 4	536 9	Y	487	427 0				75
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	248 1	4328 3	150 4	491 9	Y	446	448 0				73
02	3828 X	1698	-0-	-2130	-0-	93 1	1425 3	30 4	150 9	Y	136	176 0				33

 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

09	4440 X	1735	-0-	-2705	-0-	38 1	1609 3	23 4	65 9	Y	59	49 0				14
10	4588 X	2556	-0-	-2032	-0-	58 1	2339 3	32 4	127 9	Y	115	104 0				25
11	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	155 1	4584 3	65 4	629 9	Y	572	502 0				95
12	3999 X	197	-0-	-3802	-0-	7 1	186 3	4 4		Y	-0-	77 0				18
*01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					18
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-					-0-

 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

09	2610 X	1048	-0-	-1562	-0-	22 1	927 3	14 4	85 9	Y	77	64 0				18
10	2697 X	1552	-0-	-1145	-0-	33 1	1337 3	18 4	164 9	Y	149	134 0				33
11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	105 1	3170 3	45 4	967 9	Y	879	766 0				146
12	2356 X	937	-0-	-1419	-0-	30 1	846 3	19 4	42 9	Y	38	172 0				12
01	1085 X	973	-0-	-112	-0-	28 1	896 3	29 4	20 9	Y	18	25 0				5
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	92 1	3382 3	64 4	1752 9	Y	1593	1214 0				384

 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

09	3210 X	2441	-0-	-769	-0-	231 1	2162 3	48 9		Y	44	45 0				10
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	280 1	3074 3	81 9		Y	74	68 0				16
11	3060 X	2542	-0-	-518	-0-	233 1	2248 3	61 9		Y	55	62 0				9
12	3162 X	1033	-0-	-2129	-0-	54 1	962 3	17 9		Y	15	22 0				2
*01	2883 X	434	-0-	-2449	-0-	19 1	415 3			Y	-0-	1 0				1
02	3219 X	668	-0-	-2551	-0-	31 1	636 3	1 9		Y	1	1 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 277194		COMPL. DATE 03/11/2015		TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824									
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	3570 X	1372	-0-	-2198	-0-	31	1	1277	3	Y	41	34	0	10			
						19	4	45	9								
10	3689 X	1793	-0-	-1896	-0-	41	1	1671	3	Y	52	50	0	12			
						24	4	57	9								
11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	132	1	3869	3	Y	310	270	0	52			
						57	4	341	9								
12	3193 X	1138	-0-	-2055	-0-	39	1	1061	3	Y	13	61	0	4			
						24	4	14	9								
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	1489	3	Y	9	11	0	2			
						49	4	10	9								
02	4263 X	533	-0-	-3730	-0-	13	1	447	3	Y	58	46	0	14			
						9	4	64	9								
REGMUND GAS UNIT 1										WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245	
09	3450 X	2614	-0-	-836	-0-	248	1	2318	3	Y	44	37	0	10			
						48	9										
10	5425 X	3676	-0-	-1749	-0-	300	1	3295	3	Y	74	68	0	16			
						81	9										
11	5250 X	2721	-0-	-2529	-0-	250	1	2410	3	Y	55	62	0	9			
						61	9										
12	5425 X	1106	-0-	-4319	-0-	58	1	1031	3	Y	15	22	0	2			
						17	9										
*01	4867 X	466	-0-	-4401	-0-	21	1	445	3	Y	-0-	1	0	1			
02	3451 X	717	-0-	-2734	-0-	34	1	682	3	Y	1	1	0	-0-			
						1	9										
REGMUND GAS UNIT 1										WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682	
09	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	182	1	1695	3	Y	20	17	0	5			
						22	9										
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	220	1	2408	3	Y	32	30	0	7			
						35	9										
11	2250 X	1971	-0-	-279	-0-	183	1	1762	3	Y	24	27	0	4			
						26	9										
12	2325 X	805	-0-	-1520	-0-	43	1	754	3	Y	7	10	0	1			
						8	9										
01	2077 X	277	-0-	-1800	-0-	12	1	265	3	Y	-0-	1	0	-0-			
02	2494 X	428	-0-	-2066	-0-	20	1	407	3	Y	1	1	0	-0-			
						1	9										
USZYNSKI-FURLOW (SA)										WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 5H		RRCID -> 277554		COMPL. DATE 04/07/2015		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355			
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	5310 X	5264	-0-	-46	-0-	270 1	4424 3	Y	428	369 0	100
10	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	99 4	471 9	Y	475	470 0	105
11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	263 1	4644 3	Y	404	442 0	67
12	5425 X	5334	-0-	-91	-0-	106 4	523 9	Y	370	379 0	58
01	5425 X	4425	-0-	-1000	-0-	245 1	4502 3	Y	347	348 0	57
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	101 4	444 9	Y	347	320 0	84
						259 1	4511 3	Y			
						157 4	407 9	Y			
						213 1	3650 3	Y			
						180 4	382 9	Y			
						237 1	4117 3	Y			
						125 4	382 9	Y			

PHILLIPPE GUI		WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015		TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145			
09	750 X	547	-0-	-203	-0-	467 1	31 3	Y	44	36 0	10
10	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1 4	48 9	Y	43	44 0	9
11	450 X	403	-0-	-47	-0-	391 1	1169 3	Y	20	24 0	5
12	558 X	417	-0-	-141	-0-	25 4	47 9	Y	28	29 0	4
01	558 X	369	-0-	-189	-0-	372 1	9 3	Y	24	24 0	4
02	1537 X	309	-0-	-1228	-0-	22 9	379 1	Y	42	36 0	10
						31 9	7 3	Y			
						340 1	3 3	Y			
						26 9	8 3	Y			
						255 1		Y			
						46 9		Y			

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890			
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	247 1	2306 3	Y	46	38 0	11
10	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	51 9	3278 3	Y	76	70 0	17
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	299 1	84 9	Y	56	64 0	9
12	2697 X	1103	-0-	-1594	-0-	249 1	2397 3	Y	17	23 0	3
*01	2697 X	470	-0-	-2227	-0-	62 9	58 1	Y	-0-	1 0	2
02	3422 X	724	-0-	-2698	-0-	19 9	21 1	Y	1	1 0	-0-
						34 1	689 3	Y			
						1 9		Y			

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1680 X	1240	-0-	-440	-0-	529 1	545 3	Y	141	116 0		33
						11 4	155 9					
10	1023 X	628	-0-	-395	-0-	429 1	47 3	Y	137	140 0		30
						1 4	151 9					
11	990 X	617	-0-	-373	-0-	419 1	125 3	Y	64	78 0		16
						3 4	70 9					
12	1271 X	546	-0-	-725	-0-	427 1	18 3	Y	91	93 0		14
						1 4	100 9					
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	382 1	7 3	Y	74	76 0		12
						81 9						
02	638 N	458	-0-	-180	-0-	287 1	20 3	Y	137	116 0		33
						151 9						

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684				
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	306 1	2940 3	Y	406	345 0		95
						447 9						
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	290 1	3275 3	Y	438	436 0		97
						482 9						
11	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	241 1	2519 3	Y	924	867 0		154
						1016 9						
12	3999 X	3354	-0-	-645	-0-	123 1	2344 3	Y	806	835 0		125
						887 9						
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	193 1	4149 3	Y	533	571 0		87
						586 9						
02	2697 X	2566	-0-	-131	-0-	109 1	2225 3	Y	211	247 0		51
						232 9						

RUPPERT-RIPPS (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747				
09	660 X	603	-0-	-57	-0-	12 1	513 3	Y	62	52 0		15
						10 4	68 9					
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	33 1	1326 3	Y	258	216 0		57
						24 4	284 9					
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	85 1	2501 3	Y	426	412 0		71
						46 4	469 9					
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	64 1	1759 3	Y	296	318 0		49
						50 4	326 9					
01	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	45 1	1427 3	Y	195	212 0		32
						59 4	215 9					
02	2146 X	1703	-0-	-443	-0-	42 1	1461 3	Y	149	145 0		36
						36 4	164 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
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 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	3210 X	2621	-0-	-589	-0-	250 1	2334 3	Y	34	52 0	8
10	3317 X	3089	-0-	-228	-0-	37 9	2581 3	Y	249	202 0	55
11	3210 X	3021	-0-	-189	-0-	234 1	2411 3	Y	330	330 0	55
12	3317 X	1230	-0-	-2087	-0-	274 9	1040 3	Y	120	156 0	19
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-	247 1			-0-	19 0	-0-
02	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	363 9	4149 3	Y	320	243 0	77
						58 1					
						132 9					
						204 1					
						352 9					

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 277742		COMPL. DATE 05/30/2015			TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029		
09	10800 X	8787	-0-	-2013	-0-	765 1	7229 3	Y	721	621 0	169
10	11160 X	9494	-0-	-1666	-0-	793 9	7916 3	Y	786	781 0	174
11	10800 X	9163	-0-	-1637	-0-	713 1	7475 3	Y	838	873 0	139
12	10664 X	8934	-0-	-1730	-0-	865 9	7715 3	Y	715	743 0	111
01	9641 X	9585	-0-	-56	-0-	766 1	8532 3	Y	595	609 0	97
02	8294 X	6667	-0-	-1627	-0-	922 9	408	407 0			98
						432 1					
						787 9					
						398 1					
						655 9					
						291 1					
						449 9					

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 6H		RRCID -> 277783		COMPL. DATE 05/14/2015			TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408		
09	494 X	494	-0-	-0-	-0-	417 1	18 3	Y	54	44 0	13
10	434 X	407	-0-	-27	-0-	59 9	10 3	Y	51	53 0	11
11	420 X	359	-0-	-61	-0-	341 1	1 3	Y	24	29 0	6
12	496 X	376	-0-	-120	-0-	56 9	37 9	Y	34	35 0	5
01	496 X	334	-0-	-162	-0-	332 1	31 9	Y	28	28 0	5
02	T. A.	284	-0-	284	284	26 9	1 3	Y	51	44 0	12
						339 1					
						303 1					
						227 1					
						56 9					

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 278184		COMPL. DATE 08/21/2015			TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860		
09	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	91 1	3783 3	Y	113	105 0	27
10	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	54 4	124 9	Y	89	96 0	20
11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	123 1	4984 3	Y	365	324 0	61
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	68 4	98 9	Y	84	129 0	16
01	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	191 1	5595 3	Y	56	60 0	12
02	5568 X	391	-0-	-5177	-0-	78 4	402 9	Y	16	24 0	4
						57 1	1572 3	Y			
						34 4	92 9				
						45 1	1449 3	Y			
						45 4	62 9				
						10 1	356 3	Y			
						7 4	18 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
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	CODE	M		CODE	CODE	
09		4200 X	1872	-0-	-2328	-0-	42 1	1765 3	Y		34	33 0		8
							28 4	37 9						
10		4340 X	2103	-0-	-2237	-0-	49 1	1979 3	Y		41	40 0		9
							30 4	45 9						
11		3540 X	2521	-0-	-1019	-0-	76 1	2223 3	Y		170	151 0		28
							35 4	187 9						
12		3379 X	695	-0-	-2684	-0-	22 1	615 3	Y		39	60 0		7
							15 4	43 9						
01		2697 X	745	-0-	-1952	-0-	20 1	650 3	Y		47	45 0		9
							23 4	52 9						
02		2436 X	2004	-0-	-432	-0-	50 1	1765 3	Y		138	114 0		33
							37 4	152 9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
09		4020 X	3066	-0-	-954	-0-	67 1	2789 3	Y		153	140 0		36
							42 4	168 9						
10		4464 X	2706	-0-	-1758	-0-	60 1	2446 3	Y		150	153 0		33
							35 4	165 9						
11		4320 X	3304	-0-	-1016	-0-	86 1	2557 3	Y		566	505 0		94
							38 4	623 9						
12		4464 X	971	-0-	-3493	-0-	28 1	769 3	Y		142	210 0		26
							18 4	156 9						
01		3596 X	1045	-0-	-2551	-0-	25 1	807 3	Y		169	163 0		32
							27 4	186 9						
02		3103 X	2850	-0-	-253	-0-	62 1	2194 3	Y		501	412 0		121
							43 4	551 9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
09		1500 X	1226	-0-	-274	-0-	24 1	1008 3	Y		163	153 0		38
							15 4	179 9						
10		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	66 1	2674 3	Y		51	78 0		11
							38 4	56 9						
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	102 1	3002 3	Y		207	184 0		34
							44 4	228 9						
12		1519 X	932	-0-	-587	-0-	30 1	830 3	Y		48	73 0		9
							19 4	53 9						
01		1302 X	1006	-0-	-296	-0-	28 1	886 3	Y		57	55 0		11
							29 4	63 9						
02		3277 X	2684	-0-	-593	-0-	68 1	2384 3	Y		169	139 0		41
							46 4	186 9						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
09		2370 X	1414	-0-	-956	-0-	32 1	1335 3	Y		25	23 0		6
							19 4	28 9						
10		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	69 1	2803 3	Y		19	21 0		4
							38 4	21 9						
11		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	110 1	3214 3	Y		79	70 0		13
							45 4	87 9						
12		1891 X	975	-0-	-916	-0-	33 1	903 3	Y		18	28 0		3
							19 4	20 9						
01		1488 X	1114	-0-	-374	-0-	32 1	1024 3	Y		24	23 0		4
							32 4	26 9						
02		3335 X	250	-0-	-3085	-0-	7 1	232 3	Y		6	9 0		1
							4 4	7 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 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) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	2820 X	2586	-0-	-234	-0-	605 1	1771 3	Y	156	128 0		37
						38 4	172 9					
10	2325 X	1555	-0-	-770	-0-	491 1	878 3	Y	152	155 0		34
						19 4	167 9					
11	2250 X	1923	-0-	-327	-0-	483 1	1334 3	Y	70	87 0		17
						29 4	77 9					
12	2666 X	1668	-0-	-998	-0-	491 1	1030 3	Y	102	103 0		16
						35 4	112 9					
01	2666 X	1500	-0-	-1166	-0-	442 1	925 3	Y	81	84 0		13
						44 4	89 9					
02	1885 N	643	-0-	-1242	-0-	391 1	49 3	Y	184	153 0		44
						1 4	202 9					

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

09	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	701 1	3310 3	Y	261	215 0		61
						64 4	287 9					
10	4154 X	3850	-0-	-304	-0-	576 1	2938 3	Y	252	257 0		56
						59 4	277 9					
11	4020 X	3506	-0-	-514	-0-	562 1	2761 3	Y	117	144 0		29
						54 4	129 9					
12	4495 X	3330	-0-	-1165	-0-	574 1	2495 3	Y	168	171 0		26
						76 4	185 9					
01	4495 X	3170	-0-	-1325	-0-	520 1	2398 3	Y	135	139 0		22
						103 4	149 9					
02	3480 X	1654	-0-	-1826	-0-	379 1	971 3	Y	253	214 0		61
						26 4	278 9					

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

09	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	74 1	3156 3	Y	792	668 0		186
						44 4	871 9					
10	5828 X	4145	-0-	-1683	-0-	99 1	3985 3	Y	7	191 0		2
						53 4	8 9					
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			Y	-0-			-0-
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			Y	-0-			-0-
02	3770 X	1737	-0-	-2033	-0-	43 1	1524 3	Y	129	98 0		31
						28 4	142 9					

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

09	1290 N	1106	-0-	-184	-0-	64 1	1032 3	Y	-0-	2 0		-0-
						10 4						
10	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	64 1	1117 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	50 1	923 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
12	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	55 1	963 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	52 1	908 3	Y	-0-			-0-
						19 4						
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	53 1	925 3	Y	-0-			-0-
						12 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2910 X	2102	-0-	-808	-0-	112 1	1813 3	Y	133	106 0				31
						31 4	146 9							
10	3007 X	607	-0-	-2400	-0-	29 1	518 3	Y	46	67 0				10
						9 4	51 9							
11	2910 X	740	-0-	-2170	-0-	34 1	627 3	Y	62	62 0				10
						11 4	68 9							
12	2170 X	1023	-0-	-1147	-0-	54 1	936 3	Y	7	16 0				1
						25 4	8 9							
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	135 1	2323 3	Y	20	18 0				3
						88 4	22 9							
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	115 1	1999 3	Y	25	22 0				6
						47 4	28 9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233

09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	127 1	2097 3	Y	206	173 0				48
						45 4	227 9							
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	82 1	1597 3	Y	199	203 0				44
						33 4	219 9							
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-	44 0				-0-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-					-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	112 1	1932 3	Y	123	103 0				20
						90 4	135 9							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	20 0				-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

09	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	145 1	2405 3	Y	257	214 0				60
						41 4	283 9							
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	94 1	1831 3	Y	249	254 0				55
						30 4	274 9							
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	91 1	1675 3	Y	198	220 0				33
						27 4	218 9							
12	3100 N	4569	-0-	1469	1469	217 1	3830 3	Y	388	363 0				58
						95 4	427 9							
01	3100 N	2122	-0-	-978	491	96 1	1678 3	Y	261	276 0				43
						61 4	287 9							
02	2900 N	3560	-0-	660	1151	186 1	2863 3	Y	408	353 0				98
						62 4	449 9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	43 1	704 3	Y	67	60 0				16
						15 4	74 9							
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	23 1	455 3	Y	54	58 0				12
						9 4	59 9							
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26 1	472 3	Y	49	53 0				8
						10 4	54 9							
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	17 1	294 3	Y	29	33 0				4
						9 4	32 9							
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	8	11 0				1
						5 4	9 9							
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68 1	1032 3	Y	76	59 0				18
						28 4	84 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	2736	-0-	2736	5472	143	1	2360	3	Y	182	164	0		43
						33	4	200	9						
10	T. A.	2102	-0-	2102	7574	92	1	1793	3	Y	175	179	0		39
						24	4	193	9						
11	9436 X	1862	-0-	-7574	-0-	87	1	1603	3	Y	137	153	0		23
						21	4	151	9						
12	2821 X	434	-0-	-2387	-0-	21	1	365	3	Y	37	56	0		4
						7	4	41	9						
01	2821 X	476	-0-	-2345	-0-	24	1	410	3	Y	27	27	0		4
						12	4	30	9						
02	1653 N	249	-0-	-1404	-0-	14	1	217	3	Y	13	14	0		3
						4	4	14	9						
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015				TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391					
09	4110 X	3939	-0-	-171	-0-	204	1	3307	3	Y	336	285	0		79
						58	4	370	9						
10	4247 X	3780	-0-	-467	-0-	180	1	3168	3	Y	340	344	0		75
						58	4	374	9						
11	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	194	1	3563	3	Y	372	385	0		62
						63	4	409	9						
12	4061 X	3730	-0-	-331	-0-	179	1	3132	3	Y	303	318	0		47
						86	4	333	9						
01	4061 X	2438	-0-	-1623	-0-	115	1	1976	3	Y	246	253	0		40
						76	4	271	9						
02	3422 X	1795	-0-	-1627	-0-	95	1	1639	3	Y	20	55	0		5
						39	4	22	9						
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 280396		COMPL. DATE 02/22/2016				TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594					
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	74	1	1232	3	Y	115	104	0		27
						21	4	127	9						
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	939	3	Y	112	114	0		25
						16	4	123	9						
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47	1	858	3	Y	89	99	0		15
						14	4	98	9						
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	111	1	1960	3	Y	174	163	0		26
						49	4	191	9						
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	725	3	Y	78	91	0		13
						27	4	86	9						
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	3	Y	152	128	0		37
						37	4	167	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 1H		RRCID -> 280732		COMPL. DATE 03/23/2016				TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392					
09	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	378	1	6251	3	Y	329	295	0		77
						95	4	362	9						
10	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	281	1	5514	3	Y	609	551	0		135
						81	4	670	9						
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	199	1	3646	3	Y	322	403	0		54
						53	4	354	9						
12	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	316	1	5418	3	Y	545	518	0		81
						232	4	600	9						
01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	236	1	4157	3	Y	552	543	0		90
						134	4	607	9						
02	5887 X	4912	-0-	-975	-0-	266	1	4102	3	Y	423	411	0		102
						79	4	465	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	54 1	882 3	Y	23	18 0	5
						13 4	25 9				
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	20 1	399 3	Y	78	66 0	17
						6 4	86 9				
11	870 N	747	-0-	-123	-0-	32 1	596 3	Y	100	100 0	17
						9 4	110 9				
12	899 N	629	-0-	-270	-0-	30 1	525 3	Y	57	66 0	8
						11 4	63 9				
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	46 1	802 3	Y	55	54 0	9
						26 4	61 9				
02	725 N	522	-0-	-203	-0-	29 1	441 3	Y	40	39 0	10
						8 4	44 9				
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 3H		RRCID -> 280734		COMPL. DATE 03/24/2016			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018		
09	960 X	690	-0-	-270	-0-	34 1	567 3	Y	72	67 0	17
						10 4	79 9				
10	722 X	722	-0-	-0-	-0-	32 1	622 3	Y	53	58 0	12
						10 4	58 9				
11	930 X	586	-0-	-344	-0-	27 1	492 3	Y	54	57 0	9
						8 4	59 9				
12	961 X	886	-0-	-75	-0-	41 1	715 3	Y	87	83 0	13
						34 4	96 9				
01	961 X	832	-0-	-129	-0-	39 1	684 3	Y	77	77 0	13
						24 4	85 9				
02	580 N	573	-0-	-7	-0-	32 1	485 3	Y	42	45 0	10
						10 4	46 9				
KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 4H		RRCID -> 280934		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992		
09	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	494 1	8317 3	Y	1035	810 0	243
						129 4	1139 9				
10	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	115 1	2287 3	Y	291	469 0	65
						34 4	320 9				
11	3960 X	2751	-0-	-1209	-0-	127 1	2349 3	Y	218	247 0	36
						35 4	240 9				
12	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	324 1	5683 3	Y	740	664 0	112
						127 4	814 9				
01	4092 X	2539	-0-	-1553	-0-	124 1	2176 3	Y	153	240 0	25
						71 4	168 9				
02	6061 X	2223	-0-	-3838	-0-	129 1	1971 3	Y	76	83 0	18
						39 4	84 9				
KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 5H		RRCID -> 280935		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940		
09	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	273 1	4564 3	Y	295	253 0	69
						68 4	325 9				
10	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	189 1	3716 3	Y	241	257 0	53
						54 4	265 9				
11	4050 X	2662	-0-	-1388	-0-	129 1	2375 3	Y	113	147 0	19
						34 4	124 9				
12	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	181 1	3164 3	Y	213	200 0	32
						68 4	234 9				
01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	223 1	3941 3	Y	312	293 0	51
						124 4	343 9				
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	246 1	3821 3	Y	289	270 0	70
						72 4	318 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	345 1	5777 3	86 4	447 9	Y	406	330 0		95
10	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	314 1	6225 3	90 4	575 9	Y	523	502 0		116
11	4740 X	4525	-0-	-215	-0-	216 1	3985 3	57 4	267 9	Y	243	319 0		40
12	6882 X	6296	-0-	-586	-0-	306 1	5359 3	115 4	516 9	Y	469	439 0		70
01	6882 X	5227	-0-	-1655	-0-	253 1	4462 3	140 4	372 9	Y	338	353 0		55
02	6351 X	5030	-0-	-1321	-0-	279 1	4325 3	81 4	345 9	Y	314	293 0		76
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	152 1	2520 3	38 4	372 9	Y	338	290 0		79
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	131 1	2599 3	38 4	1015 9	Y	923	798 0		204
11	3810 X	2033	-0-	-1777	-0-	96 1	1754 3	26 4	157 9	Y	143	323 0		24
12	3937 X	2952	-0-	-985	-0-	143 1	2455 3	105 4	249 9	Y	226	217 0		33
01	3937 X	3059	-0-	-878	-0-	147 1	2561 3	83 4	268 9	Y	244	237 0		40
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	143 1	2196 3	42 4	246 9	Y	224	210 0		54
GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
09	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	265 1	4449 3	50 4	587 9	Y	534	445 0		125
10	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	202 1	3986 3	44 4	441 9	Y	401	437 0		89
11	3240 X	2983	-0-	-257	-0-	135 1	2502 3	27 4	319 9	Y	290	331 0		48
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	184 1	3183 3	97 4	487 9	Y	443	426 0		65
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	163 1	2885 3	67 4	345 9	Y	314	328 0		51
02	3799 X	2831	-0-	-968	-0-	154 1	2391 3	34 4	252 9	Y	229	225 0		55
PHILLIPPE GUI WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	468 1	43 3	1 4	268 9	Y	244	225 0		57
10	961 N	795	-0-	-166	-0-	422 1	33 3	1 4	339 9	Y	308	297 0		68
11	960 N	766	-0-	-194	-0-	383 1	35 3	1 4	347 9	Y	315	331 0		52
12	806 N	737	-0-	-69	-0-	454 1	23 3	1 4	259 9	Y	235	250 0		37
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	600 1	21 3	1 4	432 9	Y	393	366 0		64
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	644 1	58 3	1 4	886 9	Y	805	675 0		194

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
GUS TIPS-RUNGE 1													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3000 N	2448	-0-	-552	425	139 1	2272 3	Y	-0-	4 0			-0-
10	2632 N	2207	-0-	-425	-0-	105 1	2029 3	Y	37	29 0			8
11	2310 X	1934	-0-	-376	-0-	100 1	1819 3	Y	-0-	8 0			-0-
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	138 1	2348 3	Y	18	15 0			3
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	109 4	20 9						
02	2378 X	2108	-0-	-270	-0-	136 1	2344 3	Y	43	39 0			7
						81 4	47 9						
						124 1	1894 3	Y	46	42 0			11
						39 4	51 9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)													
WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008													
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			Y	-0-	2 0			-0-
10	7812 X	76	-0-	-7736	-0-	4 1	71 3	Y	-0-				-0-
						1 4							
11	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-			Y	-0-				-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PHILLIPPE GUI													
WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767													
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	451 1	55 3	Y	319	262 0			75
						1 4	351 9						
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	402 1	347 3	Y	258	276 0			57
						7 4	284 9						
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	384 1	250 3	Y	446	429 0			74
						5 4	491 9						
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	415 1	37 3	Y	402	413 0			63
						1 4	442 9						
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	320 1	6 3	Y	118	162 0			19
						130 9							
02	1102 X	438	-0-	-664	-0-	345 1	5 3	Y	80	80 0			19
						88 9							
NELLER GAS UNIT 1													
WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577													
09	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	298 1	4869 3	Y	358	288 0			84
						116 4	394 9						
10	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	106 1	2037 3	Y	199	239 0			44
						47 4	219 9						
11	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	193 1	3497 3	Y	182	196 0			30
						80 4	200 9						
12	5518 X	5121	-0-	-397	-0-	247 1	4289 3	Y	395	366 0			59
						150 4	435 9						
01	5518 X	4047	-0-	-1471	-0-	199 1	3413 3	Y	235	256 0			38
						176 4	259 9						
02	5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-			Y	-0-	38 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462								
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857		
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
09	2580 X	1868	-0-	-712	-0-	106 1	1731 3	Y	-0- 10 0	-0-
10	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	31 4	86 1	Y	148 115 0	33
11	4440 X	2059	-0-	-2381	-0-	29 4	1667 3	Y	198 198 0	33
12	4588 X	3243	-0-	-1345	-0-	94 1	1717 3	Y	430 399 0	64
01	4588 X	3203	-0-	-1385	-0-	30 4	218 9	Y	442 434 0	72
02	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	142 1	2498 3	Y	273 279 0	66
						130 4	473 9			
						141 1	2480 3	Y		
						96 4	486 9			
						152 1	2339 3	Y		
						54 4	300 9			
PHILLIPPE GUI		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438		
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 1		Y	-0-	-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 1		Y	-0-	-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267 1		Y	-0-	-0-
12	496 N	293	-0-	-203	-0-	293 1		Y	-0-	-0-
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 1		Y	-0-	-0-
02	464 X	122	-0-	-342	-0-	122 1		Y	-0-	-0-
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833		
09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	354 1	5837 3	Y	370 322 0	87
10	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	129 4	407 9	Y	305 324 0	68
11	4800 X	3398	-0-	-1402	-0-	256 1	4959 3	Y	196 231 0	33
12	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	105 4	336 9	Y	320 306 0	47
01	4960 X	4097	-0-	-863	-0-	162 1	2957 3	Y	265 269 0	43
02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	63 4	216 9	Y	329 293 0	79
						217 1	3725 3	Y		
						242 4	352 9			
						199 1	3442 3	Y		
						164 4	292 9			
						301 1	4606 3	Y		
						130 4	362 9			
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632		
09	5370 X	790	-0-	-4580	-0-	45 1	722 3	Y	9 8 0	2
10	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-	13 4	10 9	Y	-0- 2 0	-0-
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-			Y	-0-	-0-
12	1891 X	496	-0-	-1395	-0-	24 1	419 3	Y	37 31 0	6
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	12 4	41 9	Y	-0- 6 0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196		
09	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0- 1 0	-0-
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-	-0-
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-			Y	-0-	-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6240 X	145	-0-	-6095	-0-	7 1	118 3	Y	16	13 0	4
						2 4	18 9				
10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-			Y	-0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 283404		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288			
09	6840 X	6583	-0-	-257	-0-	351 1	5686 3	Y	344	293 0	81
						168 4	378 9				
10	7068 X	6715	-0-	-353	-0-	337 1	5852 3	Y	319	329 0	71
						175 4	351 9				
11	6840 X	6209	-0-	-631	-0-	300 1	5433 3	Y	286	309 0	48
						161 4	315 9				
12	7068 X	5855	-0-	-1213	-0-	295 1	5081 3	Y	224	237 0	35
						233 4	246 9				
01	7006 X	4760	-0-	-2246	-0-	240 1	4049 3	Y	185	190 0	30
						267 4	204 9				
02	6351 X	2958	-0-	-3393	-0-	157 1	2694 3	Y	-0-	30 0	-0-
						107 4					

BUZZARD VISTA A		WELL #: D 6H		RRCID -> 283405		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786			
09	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	428 1	6916 3	Y	246	217 0	58
						154 4	271 9				
10	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	415 1	7253 3	Y	247	250 0	55
						166 4	272 9				
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	394 1	7215 3	Y	319	321 0	53
						162 4	351 9				
12	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	358 1	6217 3	Y	237	253 0	37
						216 4	261 9				
01	7130 X	6327	-0-	-803	-0-	316 1	5408 3	Y	306	293 0	50
						266 4	337 9				
02	7134 X	6294	-0-	-840	-0-	318 1	5509 3	Y	273	257 0	66
						167 4	300 9				

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 283406		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276			
09	10140 X	9764	-0-	-376	-0-	562 1	9054 3	Y	-0-		-0-
						148 4					
10	10478 X	9877	-0-	-601	-0-	527 1	9191 3	Y	-0-		-0-
						159 4					
11	10140 X	9243	-0-	-897	-0-	473 1	8626 3	Y	-0-		-0-
						144 4					
12	10478 X	9359	-0-	-1119	-0-	496 1	8641 3	Y	-0-		-0-
						222 4					
01	10075 X	9361	-0-	-714	-0-	498 1	8555 3	Y	-0-		-0-
						308 4					
02	9425 X	9069	-0-	-356	-0-	484 1	8396 3	Y	-0-		-0-
						189 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
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
09		5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	273 1	4509 3	278 3	Y	251	217 0		59
							73 4	276 9						
10		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	230 1	4484 3	279 3	Y	366	344 0		81
							70 4	403 9						
11		3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	173 1	3162 3	280 3	Y	203	250 0		34
							49 4	223 9						
12		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	245 1	4185 3	281 3	Y	348	330 0		52
							191 4	383 9						
01		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	214 1	3734 3	282 3	Y	407	392 0		67
							127 4	448 9						
02		4959 X	4196	-0-	-763	-0-	232 1	3564 3	283 3	Y	297	292 0		72
							73 4	327 9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876														
09		T. A.	3218	-0-	3218	3218	156 1	2608 3	284 3	Y	375	287 0		88
							41 4	413 9						
10		T. A.	1885	-0-	1885	5103	73 1	1467 3	285 3	Y	294	317 0		65
							22 4	323 9						
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	5103				Y	-0-	65 0		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	5103				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	5103				Y	-0-			-0-
02		5103 X	-0-	-0-	-5103	-0-				Y	-0-			-0-
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788														
09		3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	195 1	3259 3	286 3	Y	414	319 0		97
							49 4	455 9						
10		2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	82 1	1647 3	287 3	Y	293	325 0		65
							24 4	322 9						
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-	65 0		-0-
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
01		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			-0-
02		3828 X	-0-	-0-	-3828	-0-				Y	-0-			-0-
RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393														
09		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	114 1	4749 3	288 3	Y	325	266 0		76
							90 4	358 9						
10		6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	159 1	6399 3	289 3	Y	295	306 0		65
							114 4	325 9						
11		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	309 1	9001 3	290 3	Y	464	452 0		77
							165 4	510 9						
12		6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	210 1	5737 3	291 3	Y	237	274 0		40
							163 4	261 9						
01		7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	202 1	6424 3	292 3	Y	208	214 0		34
							266 4	229 9						
02		7134 X	5555	-0-	-1579	-0-	148 1	5194 3	293 3	Y	78	93 0		19
							127 4	86 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955														
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	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	109 1	1818 3	1818 3	Y	175	135 0			41
						29 4	193 9							
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	40 1	802 3	802 3	Y	108	125 0			24
						12 4	119 9							
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26 1	481 3	481 3	Y	41	58 0			7
						7 4	45 9							
12	3100 N	4304	-0-	1204	1204	201 1	3640 3	3640 3	Y	344	298 0			53
						85 4	378 9							
01	3100 N	1984	-0-	-1116	88	98 1	1711 3	1711 3	Y	105	132 0			26
						59 4	116 9							
02	2254 X	2166	-0-	-88	-0-	120 1	1843 3	1843 3	Y	150	140 0			36
						38 4	165 9							
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
09	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	92 1	1523 3	1523 3	Y	163	128 0			38
						26 4	179 9							
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	56 1	1099 3	1099 3	Y	93	110 0			21
						18 4	102 9							
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	47 1	863 3	863 3	Y	73	82 0			12
						14 4	80 9							
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	69 1	1177 3	1177 3	Y	154	143 0			23
						56 4	169 9							
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62 1	1091 3	1091 3	Y	120	123 0			20
						39 4	132 9							
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66 1	1016 3	1016 3	Y	107	101 0			26
						22 4	118 9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
09	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	861 1	4954 3	4954 3	Y	1139	929 0			267
						88 4	1253 9							
10	6758 X	5136	-0-	-1622	-0-	733 1	3543 3	3543 3	Y	722	829 0			160
						66 4	794 9							
11	6420 X	5206	-0-	-1214	-0-	667 1	3933 3	3933 3	Y	486	565 0			81
						71 4	535 9							
12	7409 X	3717	-0-	-3692	-0-	662 1	2937 3	2937 3	Y	33	109 0			5
						82 4	36 9							
01	7409 X	4912	-0-	-2497	-0-	606 1	3374 3	3374 3	Y	727	613 0			119
						132 4	800 9							
02	6931 X	3162	-0-	-3769	-0-	557 1	2018 3	2018 3	Y	489	490 0			118
						49 4	538 9							
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
09	T. A.	11	-0-	11	27	1 1	10 3	10 3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	15	-0-	15	42	1 1	14 3	14 3	Y	-0-				-0-
11	53 X	11	-0-	-42	-0-	7 3	4 9	4 9	Y	4	3 0			1
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-	1 0			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	23268 X	23268	-0-	-0-	-0-	1250	1	20696	3	Y	933	809	0	219
						296	4	1026	9					
10	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	864	1	16814	3	Y	764	814	0	169
						232	4	840	9					
11	24270 X	11970	-0-	-12300	-0-	593	1	10837	3	Y	356	466	0	59
						148	4	392	9					
12	25079 X	16331	-0-	-8748	-0-	833	1	14454	3	Y	680	638	0	101
						296	4	748	9					
01	25079 X	9778	-0-	-15301	-0-	489	1	8546	3	Y	442	471	0	72
						257	4	486	9					
02	22504 X	9420	-0-	-13084	-0-	539	1	8281	3	Y	410	383	0	99
						149	4	451	9					
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
09	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	396	1	6560	3	Y	400	347	0	94
						108	4	440	9					
10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	274	1	5334	3	Y	328	349	0	73
						84	4	361	9					
11	5700 X	3829	-0-	-1871	-0-	187	1	3421	3	Y	152	200	0	25
						54	4	167	9					
12	5890 X	5256	-0-	-634	-0-	263	1	4565	3	Y	291	273	0	43
						108	4	320	9					
01	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	429	1	7456	3	Y	316	307	0	52
						259	4	348	9					
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	473	1	7239	3	Y	291	273	0	70
						150	4	320	9					
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045														
09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	794	1	3830	3	Y	630	541	0	148
						72	4	693	9					
10	5952 X	5250	-0-	-702	-0-	744	1	3448	3	Y	901	849	0	200
						67	4	991	9					
11	5760 X	5118	-0-	-642	-0-	673	1	3489	3	Y	809	874	0	135
						66	4	890	9					
12	5952 X	5032	-0-	-920	-0-	698	1	3364	3	Y	793	804	0	124
						98	4	872	9					
01	5580 X	4509	-0-	-1071	-0-	595	1	2766	3	Y	940	910	0	154
						114	4	1034	9					
02	5220 X	3332	-0-	-1888	-0-	458	1	2335	3	Y	435	484	0	105
						60	4	479	9					
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
09	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	714	1	11817	3	Y	707	613	0	166
						194	4	778	9					
10	10890 X	10890	-0-	-0-	-0-	493	1	9609	3	Y	578	616	0	128
						152	4	636	9					
11	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	339	1	6188	3	Y	270	353	0	45
						97	4	297	9					
12	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	474	1	8218	3	Y	513	482	0	76
						195	4	564	9					
01	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	438	1	7637	3	Y	471	470	0	77
						265	4	518	9					
02	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	569	1	8760	3	Y	686	598	0	165
						182	4	755	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	10380 X	7525	-0-	-2855	-0-	162	1	6714	3	Y	470	370	0			110
						132	4	517	9							
10	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	258	1	10389	3	Y	554	541	0			123
						193	4	609	9							
11	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	370	1	10768	3	Y	720	723	0			120
						206	4	792	9							
12	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	303	1	8266	3	Y	482	522	0			80
						244	4	530	9							
01	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	254	1	8096	3	Y	582	567	0			95
						349	4	640	9							
02	9657 X	7125	-0-	-2532	-0-	184	1	6433	3	Y	312	332	0			75
						165	4	343	9							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750																
09	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	594	1	3631	3	Y	749	635	0			176
						70	4	824	9							
10	5270 X	5265	-0-	-5	-0-	559	1	3620	3	Y	921	893	0			204
						73	4	1013	9							
11	5100 X	4808	-0-	-292	-0-	500	1	3440	3	Y	727	810	0			121
						68	4	800	9							
12	5301 X	4839	-0-	-462	-0-	512	1	3460	3	Y	693	706	0			108
						105	4	762	9							
01	5301 X	3810	-0-	-1491	-0-	434	1	2599	3	Y	605	614	0			99
						111	4	666	9							
02	4959 X	2103	-0-	-2856	-0-	381	1	1419	3	Y	241	282	0			58
						38	4	265	9							
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871																
09	2340 X	1926	-0-	-414	-0-	105	1	1732	3	Y	52	49	0			12
						32	4	57	9							
10	937 X	937	-0-	-0-	-0-	43	1	827	3	Y	47	49	0			10
						15	4	52	9							
11	2010 X	266	-0-	-1744	-0-	13	1	243	3	Y	5	14	0			1
						4	4	6	9							
12	2077 X	157	-0-	-1920	-0-	8	1	136	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
01	2077 X	373	-0-	-1704	-0-	19	1	327	3	Y	13	12	0			2
						13	4	14	9							
02	261 N	188	-0-	-73	-0-	11	1	173	3	Y	-0-	2	0			-0-
						4	4									
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865																
09	13830 X	2863	-0-	-10967	-0-	156	1	2563	3	Y	88	72	0			21
						47	4	97	9							
10	1860 X	1461	-0-	-399	-0-	62	1	1220	3	Y	143	132	0			32
						22	4	157	9							
11	1020 X	369	-0-	-651	-0-	17	1	315	3	Y	28	55	0			5
						6	4	31	9							
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189								
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93					Y	-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399								
09	14B2 EXT	35	-0-	35	35	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	34	-0-	34	69	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-					-0-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764								
09	14880 X	13319	-0-	-1561	-0-	292	1	12223	3	Y	516	500	0			121
						236	4	568	9							
10	15376 X	14612	-0-	-764	-0-	329	1	13411	3	Y	570	565	0			126
						245	4	627	9							
11	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	522	1	15145	3	Y	378	441	0			63
						291	4	416	9							
12	15252 X	13157	-0-	-2095	-0-	432	1	11766	3	Y	553	530	0			86
						351	4	608	9							
01	13764 X	13285	-0-	-479	-0-	371	1	11794	3	Y	553	549	0			90
						512	4	608	9							
02	12615 X	12564	-0-	-51	-0-	329	1	11497	3	Y	403	396	0			97
						295	4	443	9							

GANO-DLUGOSCH (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 284792		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772								
09	12757 X	12757	-0-	-0-	-0-	291	1	12045	3	Y	166	143	0			39
						238	4	183	9							
10	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	307	1	12362	3	Y	304	276	0			67
						232	4	334	9							
11	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	467	1	13561	3	Y	332	344	0			55
						262	4	365	9							
12	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	407	1	11103	3	Y	347	348	0			54
						332	4	382	9							
01	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	346	1	11000	3	Y	354	350	0			58
						480	4	389	9							
02	11832 X	10796	-0-	-1036	-0-	281	1	9836	3	Y	386	351	0			93
						254	4	425	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14130 X	12589	-0-	-1541	-0-	280	1	11655	3	Y	396	331	0	93
						218	4	436	9					
10	14601 X	14246	-0-	-355	-0-	328	1	13201	3	Y	438	434	0	97
						235	4	482	9					
11	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	517	1	15014	3	Y	371	406	0	62
						275	4	408	9					
12	14601 X	13627	-0-	-974	-0-	453	1	12370	3	Y	412	410	0	64
						351	4	453	9					
01	13020 X	12848	-0-	-172	-0-	363	1	11558	3	Y	408	405	0	67
						478	4	449	9					
02	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	368	1	12880	3	Y	422	387	0	102
						316	4	464	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
09	18930 X	15083	-0-	-3847	-0-	336	1	13928	3	Y	474	401	0	111
						298	4	521	9					
10	19561 X	15792	-0-	-3769	-0-	361	1	14553	3	Y	529	523	0	117
						296	4	582	9					
11	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	588	1	17097	3	Y	441	485	0	73
						356	4	485	9					
12	18879 X	16301	-0-	-2578	-0-	540	1	14760	3	Y	478	477	0	74
						475	4	526	9					
01	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	450	1	14316	3	Y	449	450	0	73
						672	4	494	9					
02	15573 X	15528	-0-	-45	-0-	404	1	14178	3	Y	503	455	0	121
						393	4	553	9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
09	11910 X	7714	-0-	-4196	-0-	154	1	6572	3	Y	887	758	0	208
						12	4	976	9					
10	12307 X	8502	-0-	-3805	-0-	178	1	7387	3	Y	840	862	0	186
						13	4	924	9					
11	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	363	1	10739	3	Y	885	924	0	147
						20	4	974	9					
12	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	324	1	9094	3	Y	984	978	0	153
						25	4	1082	9					
01	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	260	1	8539	3	Y	862	874	0	141
						34	4	948	9					
02	9425 X	6794	-0-	-2631	-0-	161	1	5775	3	Y	767	723	0	185
						14	4	844	9					
KRAUSE GUL														
WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
09	10020 X	7168	-0-	-2852	-0-	655	1	6137	3	Y	342	287	0	80
						376	9							
10	10354 X	7856	-0-	-2498	-0-	615	1	6725	3	Y	469	445	0	104
						516	9							
11	9600 X	7360	-0-	-2240	-0-	647	1	6211	3	Y	456	484	0	76
						502	9							
12	8587 X	6663	-0-	-1924	-0-	337	1	5951	3	Y	341	364	0	53
						375	9							
01	7874 X	7138	-0-	-736	-0-	301	1	6461	3	Y	342	339	0	56
						376	9							
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	299	1	6089	3	Y	312	293	0	75
						343	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														
M O	ALLOW 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
09	10594 X	10594	-0-	-0-	-0-	1009	1	9424	3	Y	146	126	0	34
						161	9							
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	916	1	10070	3	Y	327	289	0	72
						360	9							
11	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	882	1	8489	3	Y	103	158	0	17
						113	9							
12	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	462	1	8189	3	Y	236	216	0	37
						260	9							
01	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	330	1	7084	3	Y	201	205	0	33
						221	9							
02	9628 X	9115	-0-	-513	-0-	418	1	8514	3	Y	166	159	0	40
						183	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
09	9330 X	8499	-0-	-831	-0-	472	1	7610	3	Y	197	170	0	46
						200	4							
						449	1	7816	3	Y	220	217	0	49
						209	4							
11	9330 X	8212	-0-	-1118	-0-	406	1	7387	3	Y	204	219	0	34
						195	4							
12	9610 X	8403	-0-	-1207	-0-	432	1	7470	3	Y	178	184	0	28
						305	4							
01	8773 X	7634	-0-	-1139	-0-	392	1	6639	3	Y	196	192	0	32
						387	4							
02	7888 X	7252	-0-	-636	-0-	375	1	6464	3	Y	166	158	0	40
						230	4							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625														
09	19557 X	19557	-0-	-0-	-0-	950	1	16652	3	Y	1340	1173	0	314
						481	4							
10	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	828	1	16227	3	Y	1392	1398	0	308
						239	4							
11	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	583	1	10732	3	Y	842	1010	0	140
						157	4							
12	16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	814	1	13948	3	Y	1330	1274	0	196
						601	4							
01	12245 X	12172	-0-	-73	-0-	589	1	10319	3	Y	846	904	0	138
						333	4							
02	15921 X	12243	-0-	-3678	-0-	674	1	10398	3	Y	883	808	0	213
						200	4							
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625														
09	20863 X	20863	-0-	-0-	-0-	1050	1	18330	3	Y	835	696	0	196
						564	4							
10	19422 X	19422	-0-	-0-	-0-	876	1	17112	3	Y	1061	1022	0	235
						267	4							
11	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	596	1	10926	3	Y	607	741	0	101
						169	4							
12	16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	835	1	14263	3	Y	722	719	0	104
						656	4							
01	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	712	1	12437	3	Y	813	784	0	133
						426	4							
02	17197 X	14898	-0-	-2299	-0-	837	1	12883	3	Y	831	764	0	200
						264	4							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 286059		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924			
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
09	7560 X	2254	-0-	-5306	-0-	1163	1 98 3	Y	902	785	0	212
10	7812 X	5381	-0-	-2431	-0-	664	1 4 992 9	Y	1458	1347	0	323
11	7560 X	4886	-0-	-2674	-0-	664	1 4 1604 9	Y	1038	1188	0	173
12	7316 X	4353	-0-	-2963	-0-	645	1 4 3033 3	Y	1005	1021	0	157
01	4402 X	3717	-0-	-685	-0-	564	1 4 1142 9	Y	1070	1052	0	175
02	5046 X	4177	-0-	-869	-0-	601	1 4 2542 3	Y	922	875	0	222
						52	4 1106 9					
						564	1 4 1913 3	Y				
						63	4 1177 9					
						601	1 4 2510 3	Y				
						52	4 1014 9					

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2		WELL #: C 2H		RRCID -> 286086		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203			
09	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	573	1 4 9244 3	Y	252	217	0	59
10	10675 X	10675	-0-	-0-	-0-	549	1 4 277 9	Y	271	270	0	60
11	9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	487	1 4 9571 3	Y	207	233	0	34
12	9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	477	1 4 298 9	Y	185	190	0	29
01	8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	460	1 4 8816 3	Y	209	204	0	34
02	9454 X	8468	-0-	-986	-0-	458	1 4 228 9	Y	165	159	0	40
						441	1 4 8208 3	Y				
						271	4 204 9					
						460	1 4 7772 3	Y				
						458	4 230 9					
						441	1 4 7574 3	Y				
						271	4 182 9					

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4		WELL #: C 4H		RRCID -> 286133		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067			
09	11130 X	9941	-0-	-1189	-0-	558	1 4 8969 3	Y	162	140	0	38
10	11501 X	10222	-0-	-1279	-0-	532	1 4 178 9	Y	177	176	0	39
11	10380 X	9722	-0-	-658	-0-	485	1 4 9248 3	Y	177	187	0	29
12	10664 X	8886	-0-	-1778	-0-	460	1 4 195 9	Y	146	152	0	23
01	10664 X	8887	-0-	-1777	-0-	462	1 4 8810 3	Y	133	134	0	22
02	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	524	1 4 195 9	Y	33	47	0	8
						320	4 7941 3					
						324	4 161 9					
						462	1 4 7823 3	Y				
						456	4 146 9					
						524	1 4 9015 3	Y				
						320	4 36 9					

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 286599		COMPL. DATE 12/20/2018			TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166			
09	16500 X	12968	-0-	-3532	-0-	283	1 4 11889 3	Y	567	476	0	133
10	17050 X	13014	-0-	-4036	-0-	296	1 4 624 9	Y	529	545	0	117
11	16500 X	14593	-0-	-1907	-0-	165	4 582 9		668	674	0	111
12	15655 X	4424	-0-	-11231	-0-	147	1 4 13220 3	Y	138	223	0	26
01	17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	491	1 4 735 9	Y	980	846	0	160
02	20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	535	1 4 4037 3	Y	1079	979	0	260
						355	4 152 9					
						499	4 1078 9					
						535	1 4 15796 3	Y				
						355	4 1187 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842																
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

09		13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	292	1	12223	3	Y	935	783	0		219
							204	4	1029	9						
10		13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	304	1	12302	3	Y	952	960	0		211
							196	4	1047	9						
11		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	469	1	13757	3	Y	1201	1212	0		200
							224	4	1321	9						
12		11470 X	4571	-0-	-6899	-0-	146	1	4012	3	Y	284	432	0		52
							101	4	312	9						
01		11470 X	1051	-0-	-10419	-0-	28	1	884	3	Y	97	133	0		16
							32	4	107	9						
02		11426 X	762	-0-	-10664	-0-	19	1	664	3	Y	59	61	0		14
							14	4	65	9						

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930																
09		21664 X	21664	-0-	-0-	-0-	709	1	19135	3	Y	1152	973	0		270
							553	4	1267	9						
10		24630 X	24630	-0-	-0-	-0-	1125	1	21898	3	Y	1155	1169	0		256
							336	4	1271	9						
11		16020 X	15574	-0-	-446	-0-	745	1	13686	3	Y	850	965	0		141
							208	4	935	9						
12		20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	1027	1	17827	3	Y	1014	1008	0		147
							803	4	1115	9						
01		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	907	1	15847	3	Y	1106	1072	0		181
							534	4	1217	9						
02		19952 X	16321	-0-	-3631	-0-	915	1	14083	3	Y	945	898	0		228
							283	4	1040	9						

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595																
09		21360 X	20833	-0-	-527	-0-	450	1	18771	3	Y	1223	1020	0		287
							267	4	1345	9						
10		24645 X	21292	-0-	-3353	-0-	478	1	19340	3	Y	1104	1146	0		245
							260	4	1214	9						
11		25391 X	25391	-0-	-0-	-0-	776	1	22681	3	Y	1473	1473	0		245
							314	4	1620	9						
12		24645 X	5430	-0-	-19215	-0-	177	1	4877	3	Y	247	444	0		48
							104	4	272	9						
01		21514 X	1070	-0-	-20444	-0-	28	1	906	3	Y	98	130	0		16
							28	4	108	9						
02		18763 X	-0-	-0-	-18763	-0-					Y	-0-	16	0		-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859																
09		11602 X	11602	-0-	-0-	-0-	380	1	10377	3	Y	490	438	0		115
							306	4	539	9						
10		10834 X	10834	-0-	-0-	-0-	490	1	9545	3	Y	591	575	0		131
							149	4	650	9						
11		6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	319	1	5853	3	Y	359	430	0		60
							91	4	395	9						
12		9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	456	1	7941	3	Y	610	580	0		90
							365	4	671	9						
01		11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	552	1	9651	3	Y	726	697	0		119
							331	4	799	9						
02		8555 X	5062	-0-	-3493	-0-	286	1	4389	3	Y	270	324	0		65
							90	4	297	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 287719		COMPL. DATE 03/22/2020			TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473					
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			
09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	785	1	7407	3	Y	810	773	0	190
						891	9							
10	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	743	1	8220	3	Y	723	753	0	160
						795	9							
11	11070 X	8517	-0-	-2553	-0-	739	1	7167	3	Y	555	623	0	92
						611	9							
12	11439 X	8188	-0-	-3251	-0-	408	1	7249	3	Y	483	500	0	75
						531	9							
01	11439 X	8455	-0-	-2984	-0-	362	1	7757	3	Y	305	330	0	50
						336	9							
02	8236 X	6158	-0-	-2078	-0-	271	1	5510	3	Y	343	310	0	83
						377	9							

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 287829		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755					
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			
09	18150 X	16839	-0-	-1311	-0-	491	1	15316	3	Y	720	606	0	169
						240	4							
10	18755 X	17299	-0-	-1456	-0-	453	1	15650	3	Y	875	850	0	194
						233	4							
11	18150 X	15694	-0-	-2456	-0-	339	1	14336	3	Y	726	799	0	121
						220	4							
12	18755 X	15320	-0-	-3435	-0-	615	1	13625	3	Y	662	680	0	103
						352	4							
01	17701 X	16021	-0-	-1680	-0-	801	1	13822	3	Y	794	767	0	130
						525	4							
02	15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	802	1	13977	3	Y	709	668	0	171
						332	4							

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 287830		COMPL. DATE 03/09/2020			TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272					
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			
09	12660 X	10911	-0-	-1749	-0-	972	1	9236	3	Y	639	548	0	150
						703	9							
10	12400 X	10661	-0-	-1739	-0-	796	1	8943	3	Y	838	802	0	186
						922	9							
11	12000 X	11043	-0-	-957	-0-	913	1	9043	3	Y	988	1010	0	164
						1087	9							
12	12400 X	11175	-0-	-1225	-0-	544	1	9800	3	Y	755	802	0	117
						831	9							
01	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	672	1	14413	3	Y	770	761	0	126
						847	9							
02	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	553	1	11263	3	Y	587	571	0	142
						646	9							

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 287831		COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544					
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			
09	10230 X	7272	-0-	-2958	-0-	628	1	5925	3	Y	654	583	0	153
						719	9							
10	10571 X	7988	-0-	-2583	-0-	607	1	6715	3	Y	605	624	0	134
						666	9							
11	9300 X	6532	-0-	-2768	-0-	563	1	5461	3	Y	462	519	0	77
						508	9							
12	9300 X	7821	-0-	-1479	-0-	385	1	6864	3	Y	520	516	0	81
						572	9							
01	8463 X	8175	-0-	-288	-0-	346	1	7433	3	Y	360	382	0	59
						396	9							
02	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	327	1	6661	3	Y	443	395	0	107
						487	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6		WELL #: A		6H	RRCID -> 287858	COMPL. DATE 07/01/2019	TOTAL DEPTH 13418	PERF.13897	- 20491				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C		2H	RRCID -> 287860	COMPL. DATE 03/11/2020	TOTAL DEPTH 12810	PERF.13090	- 18994				
09	12390 X	10463	-0-	-1927	-0-	909 1	8687 3	Y	788	682 0			185
						867 9							
10	12815 X	12815	-0-	-0-	-0-	959 1	10768 3	Y	989	955 0			219
						1088 9							
11	12390 X	11811	-0-	-579	-0-	983 1	9722 3	Y	1005	1057 0			167
						1106 9							
12	12803 X	9091	-0-	-3712	-0-	439 1	7922 3	Y	664	728 0			103
						730 9							
01	11408 X	3998	-0-	-7410	-0-	169 1	3622 3	Y	188	260 0			31
						207 9							
02	9947 X	5022	-0-	-4925	-0-	221 1	4501 3	Y	273	238 0			66
						300 9							

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C		4H	RRCID -> 287861	COMPL. DATE 09/25/2019	TOTAL DEPTH 12725	PERF.13047	- 19811				
09	18300 X	15870	-0-	-2430	-0-	1294 1	12986 3	Y	1445	1249 0			339
						1590 9							
10	18910 X	15098	-0-	-3812	-0-	1153 1	12611 3	Y	1213	1283 0			269
						1334 9							
11	18300 X	11657	-0-	-6643	-0-	1016 1	9766 3	Y	795	932 0			132
						875 9							
12	16461 X	11379	-0-	-5082	-0-	579 1	10233 3	Y	515	567 0			80
						567 9							
01	16461 X	11138	-0-	-5323	-0-	467 1	10023 3	Y	589	573 0			96
						648 9							
02	13775 X	10785	-0-	-2990	-0-	492 1	10016 3	Y	252	287 0			61
						277 9							

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C		3H	RRCID -> 288095	COMPL. DATE 09/28/2019	TOTAL DEPTH 12702	PERF.13180	- 19285				
09	14400 X	12178	-0-	-2222	-0-	1146 1	10718 3	Y	285	250 0			67
						314 9							
10	14384 X	13195	-0-	-1189	-0-	1038 1	11451 3	Y	642	567 0			142
						706 9							
11	13920 X	11730	-0-	-2190	-0-	1062 1	10260 3	Y	371	451 0			62
						408 9							
12	13919 X	6822	-0-	-7097	-0-	352 1	6239 3	Y	210	239 0			33
						231 9							
01	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-			Y	-0-	33 0			-0-
02	11223 X	-0-	-0-	-11223	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
FALKS GAS UNIT 1												
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		22320 X	19343	-0-	-2977	-0-	1689	1	17169	3	Y	103
							485	9				
10		22413 X	19118	-0-	-3295	-0-	1539	1	17076	3	Y	101
							503	9				
11		21630 X	18827	-0-	-2803	-0-	1701	1	16597	3	Y	80
							529	9				
12		21917 X	16838	-0-	-5079	-0-	869	1	15531	3	Y	62
							438	9				
01		20367 X	17243	-0-	-3124	-0-	748	1	16057	3	Y	65
							438	9				
02		17690 X	17072	-0-	-618	-0-	783	1	15930	3	Y	79
							359	9				
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3												
WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245												
09		18480 X	15604	-0-	-2876	-0-	456	1	14233	3	Y	150
							211	4	704	9		
10		19096 X	15132	-0-	-3964	-0-	399	1	13740	3	Y	161
							194	4	799	9		
11		18480 X	14448	-0-	-4032	-0-	313	1	13218	3	Y	110
							192	4	725	9		
12		17236 X	14841	-0-	-2395	-0-	597	1	13247	3	Y	95
							325	4	672	9		
01		17236 X	14214	-0-	-3022	-0-	715	1	12335	3	Y	107
							446	4	718	9		
02		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	754	1	13151	3	Y	147
							298	4	670	9		
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1												
WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808												
09		19027 X	19027	-0-	-0-	-0-	1030	1	16790	3	Y	193
							302	4	905	9		
10		19313 X	19245	-0-	-68	-0-	958	1	16898	3	Y	216
							318	4	1071	9		
11		18690 X	16856	-0-	-1834	-0-	797	1	14850	3	Y	124
							392	4	817	9		
12		19313 X	15660	-0-	-3653	-0-	620	1	13450	3	Y	125
							711	4	879	9		
01		19313 X	13940	-0-	-5373	-0-	692	1	11920	3	Y	127
							472	4	856	9		
02		16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	467	1	14552	3	Y	330
							310	4	1507	9		
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6												
WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270												
09		6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	368	1	6096	3	Y	78
							114	4	367	9		
10		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	274	1	5337	3	Y	67
							96	4	333	9		
11		6300 X	3863	-0-	-2437	-0-	186	1	3416	3	Y	30
							61	4	200	9		
12		6510 X	5415	-0-	-1095	-0-	264	1	4683	3	Y	46
							126	4	342	9		
01		6510 X	4924	-0-	-1586	-0-	234	1	4108	3	Y	62
							163	4	419	9		
02		5365 X	5078	-0-	-287	-0-	270	1	4215	3	Y	108
							99	4	494	9		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
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	
09	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	849 1	14007 3	845 9	Y	768	678 0		180
							259 4		845 9					
10	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	636 1	12362 3	757 9	Y	688	716 0		152
							220 4		757 9					
11	12420	X	9309	-0-	-3111	-0-	451 1	8243 3	469 9	Y	426	507 0		71
							146 4		469 9					
12	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	627 1	11069 3	857 9	Y	779	734 0		116
							296 4		857 9					
01	12834	X	11802	-0-	-1032	-0-	578 1	10051 3	778 9	Y	707	707 0		116
							395 4		778 9					
02	12151	X	10346	-0-	-1805	-0-	586 1	8977 3	573 9	Y	521	511 0		126
							210 4		573 9					
SEILER-GANO (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537														
09	91500	X	58562	-0-	-32938	-0-	1224 1	51104 3	5510 9	N	5009	4278 0		1175
							724 4		5510 9					
10	87606	X	55891	-0-	-31715	-0-	1200 1	48553 3	5480 9	N	4982	5053 0		1104
							658 4		5480 9					
11	84780	X	59247	-0-	-25533	-0-	1769 1	51598 3	5160 9	N	4691	5015 0		780
							720 4		5160 9					
12	73191	X	48735	-0-	-24456	-0-	1488 1	40813 3	5555 9	N	5050	5044 0		786
							879 4		5555 9					
01	61349	X	47159	-0-	-14190	-0-	1243 1	39782 3	4887 9	N	4443	4503 0		726
							1247 4		4887 9					
02	57275	X	39093	-0-	-18182	-0-	945 1	33151 3	4378 9	N	3980	3747 0		959
							619 4		4378 9					
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7														
WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581														
09	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	390 1	6448 3	376 9	Y	342	298 0		80
							97 4		376 9					
10	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	327 1	6349 3	340 9	Y	309	321 0		68
							92 4		340 9					
11	6060	X	4487	-0-	-1573	-0-	222 1	4046 3	161 9	Y	146	190 0		24
							58 4		161 9					
12	6262	X	6165	-0-	-97	-0-	309 1	5434 3	305 9	Y	277	260 0		41
							117 4		305 9					
01	6262	X	5657	-0-	-605	-0-	257 1	4524 3	733 9	Y	666	598 0		109
							143 4		733 9					
02	6235	X	5163	-0-	-1072	-0-	296 1	4533 3	248 9	Y	225	280 0		54
							86 4		248 9					
SEILER GAS UNIT 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843														
09	78690	X	50280	-0-	-28410	-0-	1060 1	44252 3	4430 9	N	4027	3508 0		944
							538 4		4430 9					
10	78492	X	46947	-0-	-31545	-0-	1023 1	41422 3	4021 9	N	3655	3789 0		810
							481 4		4021 9					
11	75960	X	50339	-0-	-25621	-0-	1515 1	44236 3	4059 9	N	3690	3886 0		614
							529 4		4059 9					
12	65348	X	41894	-0-	-23454	-0-	1282 1	35232 3	4730 9	N	4300	4245 0		669
							650 4		4730 9					
01	53630	X	45379	-0-	-8251	-0-	1210 1	38819 3	4309 9	N	3917	3946 0		640
							1041 4		4309 9					
02	48662	X	33640	-0-	-15022	-0-	803 1	28241 3	4144 9	N	3767	3499 0		908
							452 4		4144 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM BALANCE
09	15751 X	15751	-0-	-0-	-0-	812	1	13423	3	Y	1168	1013	0	274
						231	4	1285	9					
10	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	343	1	6680	3	Y	615	753	0	136
						111	4	677	9					
11	9840 X	6477	-0-	-3363	-0-	306	1	5592	3	Y	443	505	0	74
						92	4	487	9					
12	10168 X	5973	-0-	-4195	-0-	282	1	4894	3	Y	614	598	0	90
						122	4	675	9					
01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	496	1	8676	3	Y	1279	1160	0	209
						316	4	1407	9					
02	9222 X	8556	-0-	-666	-0-	452	1	6959	3	Y	904	895	0	218
						151	4	994	9					
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637														
09	28680 X	24231	-0-	-4449	-0-	1333	1	21593	3	N	775	667	0	182
						452	4	853	9					
10	29636 X	24676	-0-	-4960	-0-	1253	1	21941	3	N	915	894	0	203
						475	4	1007	9					
11	27000 X	22647	-0-	-4353	-0-	1110	1	20293	3	N	741	821	0	123
						429	4	815	9					
12	26505 X	22666	-0-	-3839	-0-	1147	1	19979	3	N	807	804	0	126
						652	4	888	9					
*01	25110 X	21714	-0-	-3396	-0-	1048	1	18006	3	N	1662	1516	0	272
						832	4	1828	9					
02	23432 X	21104	-0-	-2328	-0-	1075	1	18646	3	N	774	859	0	187
						532	4	851	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
09	12510 X	9705	-0-	-2805	-0-	538	1	8728	3	N	264	228	0	62
						149	4	290	9					
10	12927 X	10227	-0-	-2700	-0-	523	1	9181	3	N	325	315	0	72
						165	4	358	9					
11	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	536	1	9807	3	N	318	337	0	53
						170	4	350	9					
12	10044 X	8765	-0-	-1279	-0-	449	1	7853	3	N	231	248	0	36
						209	4	254	9					
01	10044 X	8079	-0-	-1965	-0-	412	1	7093	3	N	280	270	0	46
						266	4	308	9					
02	10498 X	7996	-0-	-2502	-0-	412	1	7165	3	N	228	219	0	55
						168	4	251	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
09	8898 X	8898	-0-	-0-	-0-	489	1	7949	3	N	297	264	0	70
						133	4	327	9					
10	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	425	1	7482	3	N	333	329	0	74
						132	4	366	9					
11	11130 X	7376	-0-	-3754	-0-	359	1	6600	3	N	277	305	0	46
						112	4	305	9					
12	11501 X	7962	-0-	-3539	-0-	397	1	6964	3	N	381	368	0	59
						182	4	419	9					
01	11501 X	6830	-0-	-4671	-0-	327	1	5669	3	N	569	535	0	93
						208	4	626	9					
02	8613 X	8213	-0-	-400	-0-	407	1	7115	3	N	480	457	0	116
						163	4	528	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	40560 X	25346	-0-	-15214	-0-	1323 1	21778 3	442 4	1803 9	N	1639	1414 0			384
10	41912 X	26024	-0-	-15888	-0-	1306 1	22966 3	484 4	1268 9	N	1153	1282 0			255
11	27900 X	24534	-0-	-3366	-0-	1191 1	21830 3	449 4	1064 9	N	967	1061 0			161
12	26195 X	24873	-0-	-1322	-0-	1229 1	21538 3	683 4	1423 9	N	1294	1253 0			202
01	26195 X	22618	-0-	-3577	-0-	1133 1	19456 3	873 4	1156 9	N	1051	1081 0			172
02	24505 X	23210	-0-	-1295	-0-	1151 1	20049 3	556 4	1454 9	N	1322	1175 0			319
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754															
09	10860 X	10684	-0-	-176	-0-	555 1	9028 3	181 4	920 9	N	836	708 0			196
10	11470 X	10775	-0-	-695	-0-	527 1	9245 3	193 4	810 9	N	736	769 0			163
11	11100 X	9845	-0-	-1255	-0-	465 1	8510 3	173 4	697 9	N	634	692 0			105
12	11470 X	9618	-0-	-1852	-0-	474 1	8271 3	259 4	614 9	N	558	576 0			87
01	11036 X	8200	-0-	-2836	-0-	413 1	7068 3	313 4	406 9	N	369	396 0			60
02	10324 X	8743	-0-	-1581	-0-	444 1	7699 3	211 4	389 9	N	354	329 0			85
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025															
09	7110 X	5641	-0-	-1469	-0-	299 1	4861 3	93 4	388 9	N	353	310 0			83
10	7347 X	5489	-0-	-1858	-0-	275 1	4824 3	96 4	294 9	N	267	291 0			59
11	7110 X	5088	-0-	-2022	-0-	245 1	4480 3	87 4	276 9	N	251	268 0			42
12	7285 X	4738	-0-	-2547	-0-	248 1	4308 3	128 4	54 9	N	49	83 0			8
01	5921 X	4498	-0-	-1423	-0-	240 1	4165 3	93 4		N	-0-	8 0			-0-
02	5452 X	4393	-0-	-1059	-0-	235 1	4098 3	60 4		N	-0-				-0-
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960															
09	8400 X	3150	-0-	-5250	-0-	173 1	2800 3	54 4	123 9	N	112	105 0			26
10	8680 X	1198	-0-	-7482	-0-	61 1	1071 3	21 4	45 9	N	41	58 0			9
11	7800 X	4170	-0-	-3630	-0-	198 1	3636 3	71 4	265 9	N	241	210 0			40
12	8060 X	1049	-0-	-7011	-0-	53 1	921 3	28 4	47 9	N	43	76 0			7
01	8060 X	1114	-0-	-6946	-0-	53 1	916 3	39 4	106 9	N	96	87 0			16
02	4031 X	1353	-0-	-2678	-0-	68 1	1173 3	31 4	81 9	N	74	72 0			18

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SEILER-GANO (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 288717		COMPL. DATE 12/31/2021				TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	74160 X	47733	-0-	-26427	-0-	995	1	41551	3	N	4226	3588	0		991
						538	4	4649	9						
10	72044 X	45110	-0-	-26934	-0-	968	1	39156	3	N	4093	4177	0		907
						484	4	4502	9						
11	68400 X	48034	-0-	-20366	-0-	1426	1	41628	3	N	4045	4279	0		673
						530	4	4450	9						
12	59613 X	39109	-0-	-20504	-0-	1207	1	33149	3	N	3729	3822	0		580
						651	4	4102	9						
01	49321 X	36039	-0-	-13282	-0-	954	1	30572	3	N	3309	3348	0		541
						873	4	3640	9						
02	46429 X	31208	-0-	-15221	-0-	755	1	26517	3	N	3168	2945	0		764
						451	4	3485	9						
SEILER-GANO (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288742		COMPL. DATE 01/17/2022				TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759					
09	87810 X	53370	-0-	-34440	-0-	1181	1	49200	3	N	1941	1685	0		455
						854	4	2135	9						
10	82956 X	49963	-0-	-32993	-0-	1140	1	46016	3	N	1860	1903	0		412
						761	4	2046	9						
11	78750 X	53198	-0-	-25552	-0-	1676	1	48779	3	N	1738	1861	0		289
						831	4	1912	9						
12	68913 X	43717	-0-	-25196	-0-	1409	1	38534	3	N	2508	2407	0		390
						1015	4	2759	9						
01	56048 X	42856	-0-	-13192	-0-	1206	1	38418	3	N	1597	1726	0		261
						1475	4	1757	9						
02	51591 X	33590	-0-	-18001	-0-	881	1	30858	3	N	1044	1053	0		252
						703	4	1148	9						
SEILER-GANO (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 288743		COMPL. DATE 12/16/2021				TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039					
09	82440 X	50503	-0-	-31937	-0-	1100	1	45735	3	N	2610	2243	0		612
						797	4	2871	9						
10	80290 X	48235	-0-	-32055	-0-	1077	1	43454	3	N	2709	2721	0		600
						724	4	2980	9						
11	74910 X	51103	-0-	-23807	-0-	1579	1	45946	3	N	2536	2714	0		422
						788	4	2790	9						
12	65720 X	41041	-0-	-24679	-0-	1331	1	36376	3	N	2154	2241	0		335
						965	4	2369	9						
01	53196 X	39256	-0-	-13940	-0-	1092	1	34805	3	N	1829	1865	0		299
						1347	4	2012	9						
02	49387 X	32017	-0-	-17370	-0-	816	1	28563	3	N	1802	1667	0		434
						656	4	1982	9						
SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H		RRCID -> 288744		COMPL. DATE 04/19/2022				TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680					
09	80670 X	53825	-0-	-26845	-0-	1144	1	47757	3	N	3728	3185	0		874
						823	4	4101	9						
10	82832 X	50733	-0-	-32099	-0-	1103	1	44582	3	N	3923	3928	0		869
						733	4	4315	9						
11	80160 X	53135	-0-	-27025	-0-	1605	1	46745	3	N	3631	3896	0		604
						791	4	3994	9						
12	69440 X	42712	-0-	-26728	-0-	1328	1	36332	3	N	3728	3752	0		580
						951	4	4101	9						
01	56637 X	41899	-0-	-14738	-0-	1125	1	35848	3	N	3235	3286	0		529
						1367	4	3559	9						
02	52026 X	34040	-0-	-17986	-0-	838	1	29334	3	N	2913	2740	0		702
						664	4	3204	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433														
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	
09		87300 X	71349	-0-	-15951	-0-	2364 1	63973 3	3449 9	Y	3135	2792 0		735
							1563 4	3449 9						
10		90737 X	71550	-0-	-19187	-0-	3304 1	64130 3	3262 9	Y	2965	3043 0		657
							854 4	3262 9						
11		87810 X	44331	-0-	-43479	-0-	2164 1	39564 3	2083 9	Y	1894	2236 0		315
							520 4	2083 9						
12		90737 X	61129	-0-	-29608	-0-	3048 1	52925 3	3589 9	Y	3263	3095 0		483
							1567 4	3589 9						
01		87482 X	46002	-0-	-41480	-0-	2308 1	40236 3	2295 9	Y	2086	2228 0		341
							1163 4	2295 9						
02		58116 X	44966	-0-	-13150	-0-	2577 1	39483 3	2223 9	Y	2021	1875 0		487
							683 4	2223 9						
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181														
09		49830 X	34451	-0-	-15379	-0-	1081 1	29240 3	3343 9	Y	3039	2624 0		713
							787 4	3343 9						
10		51491 X	35831	-0-	-15660	-0-	1587 1	30872 3	2925 9	Y	2659	2783 0		589
							447 4	2925 9						
11		42570 X	22877	-0-	-19693	-0-	1042 1	19133 3	2428 9	Y	2207	2429 0		367
							274 4	2428 9						
12		39091 X	30667	-0-	-8424	-0-	1474 1	25054 3	3083 9	Y	2803	2763 0		407
							1056 4	3083 9						
01		39091 X	24888	-0-	-14203	-0-	1185 1	20683 3	2365 9	Y	2150	2206 0		351
							655 4	2365 9						
02		28449 X	23635	-0-	-4814	-0-	1286 1	19740 3	2235 9	Y	2032	1893 0		490
							374 4	2235 9						
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356														
09		71147 X	71147	-0-	-0-	-0-	3634 1	63243 3	2263 9	Y	2057	2018 0		482
							2007 4	2263 9						
10		72137 X	66063	-0-	-6074	-0-	3118 1	60061 3	1918 9	Y	1744	1840 0		386
							966 4	1918 9						
11		78270 X	40756	-0-	-37514	-0-	2018 1	36680 3	1474 9	Y	1340	1503 0		223
							584 4	1474 9						
12		80879 X	51508	-0-	-29371	-0-	2580 1	44123 3	2706 9	Y	2460	2318 0		365
							2099 4	2706 9						
01		80879 X	45259	-0-	-35620	-0-	2273 1	39427 3	2168 9	Y	1971	2014 0		322
							1391 4	2168 9						
02		52780 X	39788	-0-	-12992	-0-	2299 1	35083 3	1667 9	Y	1515	1472 0		365
							739 4	1667 9						
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13289 - 20180														
09		58567 X	58567	-0-	-0-	-0-	1908 1	52466 3	3016 9	Y	2742	2376 0		643
							1177 4	3016 9						
10		55513 X	55513	-0-	-0-	-0-	2574 1	50005 3	2314 9	Y	2104	2281 0		466
							620 4	2314 9						
11		33911 X	33911	-0-	-0-	-0-	1670 1	30520 3	1349 9	Y	1226	1488 0		204
							372 4	1349 9						
12		45248 X	45248	-0-	-0-	-0-	2306 1	39387 3	2166 9	Y	1969	1883 0		290
							1389 4	2166 9						
01		38941 X	38941	-0-	-0-	-0-	1985 1	34623 3	1406 9	Y	1278	1359 0		209
							927 4	1406 9						
02		46748 X	35079	-0-	-11669	-0-	2026 1	31068 3	1487 9	Y	1352	1235 0		326
							498 4	1487 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
RICKS LIVING TRUST GU2													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12920 - 18852													
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	46410 X	25135	-0-	-21275	-0-	2183	1	21870	3	Y	984	855 0	231
						1082	9						
10	45570 X	22706	-0-	-22864	-0-	1813	1	19816	3	Y	979	993 0	217
						1077	9						
11	44010 X	12164	-0-	-31846	-0-	1075	1	10323	3	Y	696	797 0	116
						766	9						
12	36828 X	-0-	-0-	-36828	-0-					Y	-0-	116 0	-0-
01	28613 X	-0-	-0-	-28613	-0-					Y	-0-		-0-
02	24302 X	50	-0-	-24252	-0-	2	1	48	3	Y	-0-		-0-
RICKS LIVING TRUST GU2													
WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659													
09	45930 X	24713	-0-	-21217	-0-	2173	1	21771	3	Y	699	634 0	164
						769	9						
10	47461 X	23082	-0-	-24379	-0-	1836	1	20072	3	Y	1067	995 0	236
						1174	9						
11	45930 X	7344	-0-	-38586	-0-	652	1	6267	3	Y	386	558 0	64
						425	9						
12	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-	64 0	-0-
01	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	-0-		-0-
02	23896 X	-0-	-0-	-23896	-0-					Y	-0-		-0-
RICKS LIVING TRUST GU2													
WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741													
09	44100 X	26003	-0-	-18097	-0-	2340	1	22674	3	Y	899	794 0	211
						989	9						
10	44733 X	23628	-0-	-21105	-0-	1880	1	20549	3	Y	1090	1059 0	242
						1199	9						
11	43290 X	10095	-0-	-33195	-0-	896	1	8609	3	Y	536	689 0	89
						590	9						
12	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-	89 0	-0-
01	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	-0-		-0-
02	20358 X	298	-0-	-20060	-0-	14	1	284	3	Y	-0-		-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6													
WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.18162 - 19930													
09	30274 X	30274	-0-	-0-	-0-	1491	1	26031	3	Y	1781	1645 0	418
						793	4	1959	9				
10	27084 X	27084	-0-	-0-	-0-	1181	1	22970	3	Y	2343	2242 0	519
						356	4	2577	9				
11	36240 X	16919	-0-	-19321	-0-	787	1	14404	3	Y	1370	1661 0	228
						221	4	1507	9				
12	37448 X	22047	-0-	-15401	-0-	1093	1	18769	3	Y	1210	1268 0	170
						854	4	1331	9				
01	37448 X	20860	-0-	-16588	-0-	1058	1	18327	3	Y	773	817 0	126
						625	4	850	9				
02	20880 X	16117	-0-	-4763	-0-	926	1	14111	3	Y	721	673 0	174
						287	4	793	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540													
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
09	77850	X	58387	-0-	-19463	-0-	1952 1	52860 3	Y	2136	1909 0		501
							1225 4	2350 9					
10	80445	X	57364	-0-	-23081	-0-	2660 1	51655 3	Y	2173	2193 0		481
							659 4	2390 9					
11	65850	X	36082	-0-	-29768	-0-	1782 1	32550 3	Y	1220	1498 0		203
							408 4	1342 9					
12	68045	X	49084	-0-	-18961	-0-	2502 1	42700 3	Y	2115	2005 0		313
							1555 4	2327 9					
01	68045	X	41354	-0-	-26691	-0-	2086 1	36416 3	Y	1680	1718 0		275
							1004 4	1848 9					
02	49706	X	37561	-0-	-12145	-0-	2165 1	33212 3	Y	1486	1403 0		358
							549 4	1635 9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215													
09	477750	X	104107	-0-	-373643	-0-	2301 1	96964 3	Y	3314	2881 0		777
							1197 4	3645 9					
10	208227	X	98163	-0-	-110064	-0-	2241 1	91244 3	Y	3281	3331 0		727
							1069 4	3609 9					
11	191280	X	105976	-0-	-85304	-0-	3312 1	97330 3	Y	3781	3879 0		629
							1175 4	4159 9					
12	121985	X	84153	-0-	-37832	-0-	2786 1	77008 3	Y	2661	2851 0		439
							1432 4	2927 9					
01	116808	X	81908	-0-	-34900	-0-	2305 1	74307 3	Y	2993	2943 0		489
							2004 4	3292 9					
02	81896	X	64194	-0-	-17702	-0-	1682 1	59348 3	Y	2009	2014 0		484
							954 4	2210 9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284													
09	324450	X	72135	-0-	-252315	-0-	1611 1	67581 3	Y	1946	1717 0		456
							802 4	2141 9					
10	140864	X	66991	-0-	-73873	-0-	1538 1	62507 3	Y	2038	2043 0		451
							704 4	2242 9					
11	104370	X	71279	-0-	-33091	-0-	2246 1	65856 3	Y	2194	2280 0		365
							764 4	2413 9					
12	84258	X	55570	-0-	-28688	-0-	1865 1	51418 3	Y	1244	1401 0		208
							919 4	1368 9					
01	84258	X	53814	-0-	-30444	-0-	1547 1	49755 3	Y	1113	1139 0		182
							1288 4	1224 9					
02	55622	X	39773	-0-	-15849	-0-	1048 1	36943 3	Y	1102	1018 0		266
							570 4	1212 9					
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192													
09	84690	X	46208	-0-	-38482	-0-	4209 1	39226 3	Y	2521	2206 0		591
							2773 9						
10	87513	X	41127	-0-	-46386	-0-	3232 1	35326 3	Y	2335	2409 0		517
							2569 9						
11	84690	X	47560	-0-	-37130	-0-	4186 1	40206 3	Y	2880	2918 0		479
							3168 9						
12	72044	X	2868	-0-	-69176	-0-	144 1	2547 3	Y	161	615 0		25
							177 9						
01	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-			Y	-0-	25 0		-0-
02	45965	X	-0-	-0-	-45965	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		412860 X	143726	-0-	-269134	-0-	3105	1	129959	3	Y	8193	7297	0	1921
							1650	4	9012	9					
10		426622 X	114446	-0-	-312176	-0-	2591	1	104959	3	Y	5117	5905	0	1133
							1267	4	5629	9					
11		412860 X	97407	-0-	-315453	-0-	2964	1	87024	3	Y	5767	5941	0	959
							1075	4	6344	9					
12		242761 X	89591	-0-	-153170	-0-	2907	1	80293	3	Y	4421	4654	0	726
							1528	4	4863	9					
01		167710 X	88542	-0-	-79168	-0-	2436	1	78435	3	Y	5005	4913	0	818
							2165	4	5506	9					
02		112839 X	68480	-0-	-44359	-0-	1765	1	62129	3	Y	3236	3274	0	780
							1026	4	3560	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914															
09		330120 X	83806	-0-	-246314	-0-	1773	1	74265	3	Y	6188	5327	0	1451
							961	4	6807	9					
10		341124 X	60404	-0-	-280720	-0-	1328	1	53792	3	Y	4202	4722	0	931
							662	4	4622	9					
11		330120 X	87031	-0-	-243089	-0-	2585	1	75938	3	Y	6865	6654	0	1142
							956	4	7552	9					
12		341124 X	73289	-0-	-267835	-0-	2303	1	63707	3	Y	5494	5736	0	900
							1236	4	6043	9					
01		341124 X	70807	-0-	-270317	-0-	1895	1	61017	3	Y	5615	5597	0	918
							1718	4	6177	9					
02		319116 X	53560	-0-	-265556	-0-	1346	1	47370	3	Y	3679	3710	0	887
							797	4	4047	9					
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5 WELL #: F 5H RRCID -> 295385 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13768 - 19972															
09		320250 X	98949	-0-	-221301	-0-	5405	1	88834	3	Y	3049	2922	0	715
							1356	4	3354	9					
10		330925 X	82478	-0-	-248447	-0-	3883	1	74874	3	Y	2380	2568	0	527
							1103	4	2618	9					
11		320250 X	49597	-0-	-270653	-0-	2470	1	44887	3	Y	1442	1729	0	240
							654	4	1586	9					
12		133703 X	64687	-0-	-69016	-0-	3316	1	56860	3	Y	1881	1847	0	274
							2442	4	2069	9					
01		133703 X	55241	-0-	-78462	-0-	2854	1	49392	3	Y	1274	1340	0	208
							1594	4	1401	9					
02		95642 X	20006	-0-	-75636	-0-	1183	1	18014	3	Y	419	526	0	101
							348	4	461	9					
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 295396 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 13725 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF. N/A															
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 W.A.BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13743 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 13801 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13852 - 22032

09	404580 X	152580	-0-	-252000	-0-	3291	1	137783	3	Y	8870	7722	0			2080
						1749	4	9757	9							
10	418066 X	137889	-0-	-280177	-0-	3091	1	125260	3	Y	7296	7760	0			1616
						1512	4	8026	9							
11	404580 X	105850	-0-	-298730	-0-	3221	1	94554	3	Y	6279	6851	0			1044
						1168	4	6907	9							
12	264771 X	98756	-0-	-166015	-0-	3170	1	87627	3	Y	5719	5832	0			931
						1668	4	6291	9							
01	185008 X	81050	-0-	-103958	-0-	2197	1	70801	3	Y	5543	5568	0			906
						1955	4	6097	9							
02	122032 X	76966	-0-	-45066	-0-	1958	1	68961	3	Y	4463	4293	0			1076
						1138	4	4909	9							

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282

09	284370 X	92267	-0-	-192103	-0-	5050	1	83039	3	Y	2683	2508	0			629
						1227	4	2951	9							
10	293849 X	81344	-0-	-212505	-0-	3845	1	74176	3	Y	2058	2231	0			456
						1059	4	2264	9							
11	284370 X	48393	-0-	-235977	-0-	2416	1	43921	3	Y	1306	1545	0			217
						619	4	1437	9							
12	120373 X	63913	-0-	-56460	-0-	3261	1	56016	3	Y	2105	2012	0			310
						2320	4	2316	9							
01	120373 X	52541	-0-	-67832	-0-	2676	1	46397	3	Y	1838	1848	0			300
						1446	4	2022	9							
02	66700 X	21677	-0-	-45023	-0-	1271	1	19366	3	Y	617	768	0			149
						361	4	679	9							

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 295505	COMPL. DATE 04/17/2023	TOTAL DEPTH 13343	PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 295506	COMPL. DATE 12/30/2022	TOTAL DEPTH 13598	PERF.13610 - 19349									
09	246900 X	87516	-0-	-159384	-0-	4726	1	77795	3	Y	3522	3217	0			826
						1121	4	3874	9							
10	255130 X	73726	-0-	-181404	-0-	3437	1	66378	3	Y	2715	2940	0			601
						924	4	2987	9							
11	246900 X	44382	-0-	-202518	-0-	2200	1	40037	3	Y	1450	1810	0			241
						550	4	1595	9							
12	119877 X	58469	-0-	-61408	-0-	2992	1	51321	3	Y	1900	1864	0			277
						2066	4	2090	9							
01	119877 X	50168	-0-	-69709	-0-	2563	1	44441	3	Y	1650	1657	0			270
						1349	4	1815	9							
02	64931 X	19160	-0-	-45771	-0-	1120	1	17072	3	Y	598	724	0			144
						310	4	658	9							

WESS 5-7-3 (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 295516	COMPL. DATE 02/10/2023	TOTAL DEPTH 13353	PERF.13862 - 22360									
09	SHUT IN	205424	-0-	205424	205424	5856	1	181675	3	Y	13330	10204	0			3126
						3230	4	14663	9							
10	SHUT IN	384871	-0-	384871	590295	9903	1	338884	3	Y	27575	24593	0			6108
						5751	4	30333	9							
11	SHUT IN	357328	-0-	357328	947623	7540	1	317959	3	Y	23864	26001	0			3971
						5579	4	26250	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	947623					Y	NO RPT					3971
*01	1134482 X	186859	-0-	-947623	-0-	6155	1	164214	3	Y	9174	11410	0			1735
						6399	4	10091	9							
*02	339010 X	134241	-0-	-204769	-0-	3812	1	117313	3	Y	9453	8909	0			2279
						2718	4	10398	9							

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3		WELL #: F 3H		RRCID -> 295518	COMPL. DATE 12/23/2022	TOTAL DEPTH 13459	PERF.13532 - 19476									
09	187200 X	46797	-0-	-140403	-0-	2495	1	41055	3	Y	2399	2256	0			563
						608	4	2639	9							
10	193440 X	39891	-0-	-153549	-0-	1827	1	35286	3	Y	2067	2172	0			458
						504	4	2274	9							
11	187200 X	24316	-0-	-162884	-0-	1175	1	21391	3	Y	1316	1555	0			219
						302	4	1448	9							
12	58125 X	32601	-0-	-25524	-0-	1597	1	27371	3	Y	2270	2153	0			336
						1136	4	2497	9							
01	58125 X	31947	-0-	-26178	-0-	1600	1	27745	3	Y	1577	1655	0			258
						867	4	1735	9							
02	45240 X	11389	-0-	-33851	-0-	644	1	9813	3	Y	680	774	0			164
						184	4	748	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		226050 X	83412	-0-	-142638	-0-		4389	1	72360	3	Y	5105	4492	0	1197
								1047	4	5616	9					
10		233585 X	73813	-0-	-159772	-0-		3339	1	64619	3	Y	4502	4702	0	997
								903	4	4952	9					
11		226050 X	45602	-0-	-180448	-0-		2195	1	40018	3	Y	2579	3147	0	429
								552	4	2837	9					
12		103075 X	59223	-0-	-43852	-0-		2907	1	49860	3	Y	4035	3870	0	594
								2017	4	4439	9					
01		103075 X	50636	-0-	-52439	-0-		2457	1	42709	3	Y	3789	3764	0	619
								1302	4	4168	9					
02		80620 X	18831	-0-	-61789	-0-		1054	1	16095	3	Y	1262	1577	0	304
								294	4	1388	9					

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13579 PERF. N/A																
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF. N/A																
09		SHUT IN	253056	-0-	253056	253056		7371	1	228523	3	Y	12085	9251	0	2834
								3868	4	13294	9					
10		SHUT IN	463958	-0-	463958	717014		12332	1	421759	3	Y	20964	19154	0	4644
								6807	4	23060	9					
11		SHUT IN	449649	-0-	449649	1166663		9833	1	413569	3	Y	17583	19301	0	2926
								6906	4	19341	9					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1166663						Y	NO RPT			2926
*01		SHUT IN	287244	-0-	287244	1453907		9788	1	260513	3	Y	6626	8280	0	1272
								9654	4	7289	9					
02		0 W	207701	-0-	207701	1661608		6218	1	190882	3	Y	5812	5683	0	1401
								4208	4	6393	9					

ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709																
09		407760 X	156005	-0-	-251755	-0-		3409	1	142729	3	Y	7324	6292	0	1717
								1811	4	8056	9					
10		421352 X	119483	-0-	-301869	-0-		2693	1	109120	3	Y	5775	6213	0	1279
								1317	4	6353	9					
11		407760 X	118506	-0-	-289254	-0-		3618	1	106197	3	Y	6708	6871	0	1116
								1312	4	7379	9					
12		161200 X	102870	-0-	-58330	-0-		3327	1	91917	3	Y	5342	5583	0	875
								1750	4	5876	9					
01		185535 X	99523	-0-	-86012	-0-		2725	1	87756	3	Y	6017	5909	0	983
								2423	4	6619	9					
02		150800 X	77372	-0-	-73428	-0-		1988	1	69990	3	Y	3854	3908	0	929
								1155	4	4239	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESS 5-7-3 (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID ->	295540	COMPL. DATE	03/09/2023	TOTAL DEPTH	13563	PERF.15999 - 23143		
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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SHUT IN	259890	-0-	259890	259890	7440 1	231208 3	Y	16397	12552 0		3845
						3205 4	18037 9					
10	SHUT IN	383949	-0-	383949	643839	10044 1	344275 3	Y	22798	21593 0		5050
						4552 4	25078 9					
11	SHUT IN	344350	-0-	344350	988189	7438 1	313202 3	Y	17661	19772 0		2939
						4283 4	19427 9					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	988189			Y	NO RPT			2939
*01	1189098 X	200909	-0-	-988189	-0-	6742 1	180423 3	Y	7552	9090 0		1401
						5437 4	8307 9					
02	358643 X	140383	-0-	-218260	-0-	4237 1	130427 3	Y	3068	3729 0		740
						2344 4	3375 9					

WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID ->	295541	COMPL. DATE	04/04/2023	TOTAL DEPTH	13394	PERF.13683 - 23068		
09	SHUT IN	250049	-0-	250049	250049	7107 1	220458 3	Y	16596	12704 0		3892
						4228 4	18256 9					
10	SHUT IN	386517	-0-	386517	636566	10019 1	342294 3	Y	25403	23668 0		5627
						6261 4	27943 9					
11	SHUT IN	367166	-0-	367166	1003732	7765 1	326569 3	Y	24232	25827 0		4032
						6177 4	26655 9					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1003732			Y	NO RPT			4032
*01	1251594 X	247862	-0-	-1003732	-0-	8061 1	214379 3	Y	14908	16341 0		2599
						9023 4	16399 9					
02	350929 X	183734	-0-	-167195	-0-	5228 1	160525 3	Y	12699	12237 0		3061
						4012 4	13969 9					

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID ->	295564	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL DEPTH	13496	PERF.13626 - 23520		
09	241320 X	142627	-0-	-98693	-0-	3018 1	125151 3	Y	11238	10208 0		2635
						2096 4	12362 9					
10	249364 X	100659	-0-	-148705	-0-	2206 1	85864 3	Y	8902	9565 0		1972
						2797 4	9792 9					
11	241320 X	57859	-0-	-183461	-0-	2732 1	49723 3	Y	4185	5461 0		696
						800 4	4604 9					
12	249364 X	72225	-0-	-177139	-0-	2256 1	62175 3	Y	5811	5667 0		840
						1402 4	6392 9					
01	244311 X	42155	-0-	-202156	-0-	1603 1	33269 3	Y	3385	3672 0		553
						3559 4	3724 9					
02	137866 X	63212	-0-	-74654	-0-	2423 1	52781 3	Y	5332	4600 0		1285
						2143 4	5865 9					

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID ->	295684	COMPL. DATE	01/21/2023	TOTAL DEPTH	14063	PERF.13939 - 21455		
09	377070 X	122848	-0-	-254222	-0-	2660 1	111451 3	Y	6656	5732 0		1561
						1415 4	7322 9					
10	389639 X	102823	-0-	-286816	-0-	2300 1	93214 3	Y	5621	5937 0		1245
						1126 4	6183 9					
11	377070 X	93649	-0-	-283421	-0-	2836 1	83270 3	Y	5922	6182 0		985
						1029 4	6514 9					
12	80635 X	80635	-0-	-0-	-0-	2606 1	71955 3	Y	4276	4557 0		704
						1370 4	4704 9					
01	148180 X	79454	-0-	-68726	-0-	2179 1	70121 3	Y	4744	4673 0		775
						1936 4	5218 9					
02	118755 X	60772	-0-	-57983	-0-	1561 1	54935 3	Y	3063	3100 0		738
						907 4	3369 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3		WELL #: F 3H		RRCID -> 295757		COMPL. DATE 05/04/2023			TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	372870	X	246721	-0-	-126149	-0-	5369	1	223299	3	Y	13911	12114	0	3262
							2751	4	15302	9					
10	385299	X	225512	-0-	-159787	-0-	5205	1	203770	3	Y	10615	11526	0	2351
							4860	4	11677	9					
11	372870	X	214516	-0-	-158354	-0-	6587	1	192218	3	Y	10022	10706	0	1667
							4687	4	11024	9					
12	385299	X	153105	-0-	-232194	-0-	5038	1	139025	3	Y	5881	6568	0	980
							2573	4	6469	9					
01	292888	X	94813	-0-	-198075	-0-	3755	1	79416	3	Y	4319	4593	0	706
							6891	4	4751	9					
02	238496	X	97025	-0-	-141471	-0-	3908	1	85275	3	Y	4539	4151	0	1094
							2849	4	4993	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 295758		COMPL. DATE 05/04/2023			TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793						
09	252180	X	173310	-0-	-78870	-0-	3631	1	150560	3	Y	15088	13239	0	3538
							2522	4	16597	9					
10	260586	X	134690	-0-	-125896	-0-	2879	1	112650	3	Y	14083	14502	0	3119
							3670	4	15491	9					
11	252180	X	75354	-0-	-176826	-0-	3527	1	64276	3	Y	5994	8116	0	997
							958	4	6593	9					
12	260586	X	92241	-0-	-168345	-0-	2832	1	78206	3	Y	8713	8446	0	1264
							1619	4	9584	9					
01	218984	X	69862	-0-	-149122	-0-	2597	1	54180	3	Y	7090	7195	0	1159
							5286	4	7799	9					
02	167533	X	74950	-0-	-92583	-0-	2842	1	62111	3	Y	6984	6459	0	1684
							2315	4	7682	9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5		WELL #: F 5H		RRCID -> 295759		COMPL. DATE 05/04/2023			TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107						
09	381690	X	297012	-0-	-84678	-0-	6445	1	267923	3	Y	17379	15719	0	4075
							3527	4	19117	9					
10	394413	X	221961	-0-	-172452	-0-	5025	1	196223	3	Y	13776	14800	0	3051
							5559	4	15154	9					
11	381690	X	119323	-0-	-262367	-0-	5780	1	104923	3	Y	6114	8148	0	1017
							1895	4	6725	9					
12	394413	X	149286	-0-	-245127	-0-	4798	1	131688	3	Y	8572	8349	0	1240
							3371	4	9429	9					
01	370822	X	105712	-0-	-265110	-0-	4134	1	85311	3	Y	5304	5677	0	867
							10433	4	5834	9					
02	287100	X	96809	-0-	-190291	-0-	3842	1	83306	3	Y	5293	4884	0	1276
							3839	4	5822	9					
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 295848		COMPL. DATE 04/04/2023			TOTAL DEPTH 13016 PERF. N/A						
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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-
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 295883		COMPL. DATE 04/04/2023			TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901						
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
*01	428947	X	NO RPT	-0-	-428947	-0-				Y	NO RPT				-0-
*02	401273	X	NO RPT	-0-	-401273	-0-				Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 295888		COMPL. DATE 03/25/2023		TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	475912 X	NO RPT	-0-	-475912	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	445208 X	NO RPT	-0-	-445208	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2		WELL #: F 2H		RRCID -> 295938		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13657 PERF.13717 - 23565								
09	361710 X	321043	-0-	-40667	-0-	7185	1	298793	3	Y	10279	9538	0			2410
						3758	4	11307	9							
10	373767 X	222501	-0-	-151266	-0-	5208	1	203800	3	Y	7757	8449	0			1718
						4960	4	8533	9							
11	361710 X	213573	-0-	-148137	-0-	6666	1	192629	3	Y	8621	8905	0			1434
						4795	4	9483	9							
12	373767 X	154134	-0-	-219633	-0-	5106	1	140711	3	Y	5144	5722	0			856
						2659	4	5658	9							
01	95145 X	95145	-0-	-0-	-0-	3813	1	80031	3	Y	3823	4054	0			625
						7096	4	4205	9							
02	310329 X	97204	-0-	-213125	-0-	3941	1	85897	3	Y	4034	3686	0			973
						2929	4	4437	9							

RT-SLAUGHTER (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 295953		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295954		COMPL. DATE 06/05/2023		TOTAL DEPTH 13462 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 295955		COMPL. DATE 05/22/2023		TOTAL DEPTH 13310 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT-NELLER-KOLO (SA) D6		WELL #: D 6H		RRCID -> 295956		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A								
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317														
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		176880 X	28744	-0-	-148136	-0-	977 1	26313 3	Y	583	2393 0			658
							813 4	641 9						
10		182776 X	31598	-0-	-151178	-0-	1418 1	27446 3	Y	2075	2273 0			460
							451 4	2283 9						
11		176880 X	18991	-0-	-157889	-0-	897 1	16375 3	Y	1320	1560 0			220
							267 4	1452 9						
12		182776 X	25099	-0-	-157677	-0-	1209 1	20624 3	Y	2054	1972 0			302
							1007 4	2259 9						
01		182776 X	NO RPT	-0-	-182776	-0-			Y	NO RPT				302
02		170984 X	NO RPT	-0-	-170984	-0-			Y	NO RPT				302
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853														
09		321000 X	89046	-0-	-231954	-0-	1892 1	79289 3	Y	6217	5628 0			1521
							1026 4	6839 9						
10		331700 X	76904	-0-	-254796	-0-	1672 1	67763 3	Y	6032	6217 0			1336
							834 4	6635 9						
11		321000 X	83367	-0-	-237633	-0-	2473 1	72667 3	Y	6647	6877 0			1106
							915 4	7312 9						
12		331700 X	73344	-0-	-258356	-0-	2300 1	63630 3	Y	5617	5805 0			918
							1235 4	6179 9						
01		331700 X	72668	-0-	-259032	-0-	1942 1	62528 3	Y	5853	5814 0			957
							1760 4	6438 9						
02		310300 X	54723	-0-	-255577	-0-	1373 1	48335 3	Y	3819	3855 0			921
							814 4	4201 9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224														
09		356310 X	84504	-0-	-271806	-0-	1826 1	76461 3	Y	4784	4075 0			1122
							955 4	5262 9						
10		368187 X	77811	-0-	-290376	-0-	1744 1	70640 3	Y	4170	4368 0			924
							840 4	4587 9						
11		356310 X	83019	-0-	-273291	-0-	2527 1	74154 3	Y	4942	5044 0			822
							902 4	5436 9						
12		368187 X	64972	-0-	-303215	-0-	2101 1	58003 3	Y	3437	3692 0			567
							1087 4	3781 9						
*01		368187 X	60522	-0-	-307665	-0-	1655 1	53274 3	Y	3768	3719 0			616
							1448 4	4145 9						
02		344433 X	46829	-0-	-297604	-0-	1200 1	42237 3	Y	2460	2483 0			593
							686 4	2706 9						
KEACH-HALEPESKA (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471														
09		PRTL PLG	104487	-0-	104487	2180028	2307 1	97329 3	Y	3341	2955 0			799
							1176 4	3675 9						
10		PRTL PLG	98040	-0-	98040	2278068	2235 1	91061 3	Y	3363	3417 0			745
							1045 4	3699 9						
11		PRTL PLG	106218	-0-	106218	2384286	3306 1	97272 3	Y	4083	4149 0			679
							1149 4	4491 9						
12		PRTL PLG	84059	-0-	84059	2468345	2781 1	76928 3	Y	2682	2917 0			444
							1400 4	2950 9						
*01		PRTL PLG	81041	-0-	81041	2549386	2277 1	73441 3	Y	3077	3018 0			503
							1938 4	3385 9						
02		PRTL PLG	64696	-0-	64696	2614082	1693 1	59749 3	Y	2104	2100 0			507
							940 4	2314 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
KEACH-HALEPESKA (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 296203		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13629 - 20126			
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		
09		284850 X	68673	-0-	-216177	-0-	1458 1	61676 3	Y	4316	3755 0	1012	
							791 4	4748 9					
10		294345 X	63173	-0-	-231172	-0-	1378 1	56239 3	Y	4428	4459 0	981	
							685 4	4871 9					
11		284850 X	68374	-0-	-216476	-0-	2028 1	59785 3	Y	5283	5385 0	879	
							750 4	5811 9					
12		294345 X	53175	-0-	-241170	-0-	1684 1	46659 3	Y	3573	3861 0	591	
							902 4	3930 9					
01		294345 X	NO RPT	-0-	-294345	-0-			Y	NO RPT		591	
02		275355 X	NO RPT	-0-	-275355	-0-			Y	NO RPT		591	

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2		WELL #: G 2H		RRCID -> 296406		COMPL. DATE 08/29/2023		TOTAL DEPTH 13570		PERF. N/A			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1		WELL #: G 1H		RRCID -> 296407		COMPL. DATE 07/18/2023		TOTAL DEPTH 13549		PERF. N/A			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3		WELL #: G 3H		RRCID -> 296408		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 13413		PERF. N/A			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4		WELL #: G 4H		RRCID -> 296409		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 13580		PERF. N/A			
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5		WELL #: G 5H		RRCID -> 296410		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH 13604		PERF. N/A			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BEGOT-EYHORN (SA) G6		WELL #: G 6H		RRCID -> 296431		COMPL. DATE 10/14/2023		TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ROY ESSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259888		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

H. T. CHAPMAN 04		781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
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)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-	
10	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MORRILL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 273131		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	390 N	136	-0-	-254	-0-	136	1		N	-0-	183	1	8	
10	465 N		-0-	-465	-0-				N	-0-			8	
11	150 N		-0-	-150	-0-				N	-0-			8	
12	0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			8	
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	9	N	32	1	8	
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	101	1	48	9	N	44	1	8	

MORRILL UNIT B		884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1		RRCID -> 273135		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	750 N	428	-0-	-322	-0-	243	1	185	9	N	168		311	
10	775 N		-0-	-775	-0-				N	-0-			481	
11	960 N		-0-	-960	-0-				N	-0-			481	
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	173	1	831	2	N	107	184	1	404
						18	4	118	9					
01	696 N	696	-0-	-0-	-0-	397	1	4	4	N	268	379	1	293
						295	9							
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	226	1	175	9	N	159	186	1	266

MORRILL UNIT C		884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1		RRCID -> 273530		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11721 - 17503								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	450 N	288	-0-	-162	-0-	236	1	52	9	N	47	187	1	82
10	465 N		-0-	-465	-0-				N	-0-				82
11	450 N		-0-	-450	-0-				N	-0-				82
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	762	1	965	2	N	254	192	1	144
						30	4	279	9					
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	388	1	631	2	N	115			259
						13	4	127	9					
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	122	1	65	9	N	59	191	1	127

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A		//CONT.//	86950 600 899023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	12760	-		19053		
09	900 X	6	-0-	-894	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2138	2	193	9	N	175					175
01	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	416	1	8409	2	N	280	192	1			263
						308	9									
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	105	1	5230	2	N	261	379	1			145
						287	9									

MCCARN A		WELL #:	5H	RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	13101	-		19953		
09	3090 X	6	-0-	-3084	-0-	6	3			N	-0-					97
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	2170 X	1631	-0-	-539	-0-	1603	2	28	9	Y	25					25
01	26282 X	26282	-0-	-0-	-0-	1985	1	24218	2	Y	72					97
						79	9									
02	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	904	1	12700	2	Y	40					137
						44	9									

MCCARN B		WELL #:	1H	RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	13349	-		18750		
09	660 N	6	-0-	-654	-0-	6	3			N	-0-					165
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	76	2	28	9	Y	25					25
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	220	1	1009	2	Y	20					45
						22	9									
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	175	1	747	2	Y	6					51
						7	9									

BUMBLE BEE		WELL #:	1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	13215	-		20002		
09	80250 X	68868	-0-	-11382	-0-	419	1	67690	2	N	690	704	1			1060
						759	9									
10	82925 X	70149	-0-	-12776	-0-	785	1	68551	2	N	739	384	1			1415
						813	9									
11	77070 X	62224	-0-	-14846	-0-	95	1	61438	2	N	628	962	1			1081
						691	9									
12	77469 X	68097	-0-	-9372	-0-	1293	1	65904	2	N	818	754	1			1145
						900	9									
01	73439 X	70595	-0-	-2844	-0-	1892	1	68072	2	N	574	577	1			1142
						631	9									
02	66584 X	56137	-0-	-10447	-0-	1556	1	53976	2	N	550	580	1			1112
						605	9									

SKY CITY A		WELL #:	1LH	RRCID ->	294158	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13111	PERF.	13300	-		21551		
09	96721 X	96721	-0-	-0-	-0-	252	1	95442	2	Y	934	804	1			1067
						1027	9									
10	88523 X	88523	-0-	-0-	-0-	1729	1	85791	2	Y	912	1059	1			920
						1003	9									
11	87688 X	87688	-0-	-0-	-0-	1471	1	85105	2	Y	1011	874	1			1057
						1112	9									
12	88925 X	88925	-0-	-0-	-0-	6343	1	81542	2	Y	945	970	1			1032
						1040	9									
01	66067 X	66067	-0-	-0-	-0-	2330	1	63037	2	Y	636	616	1			1052
						700	9									
02	93496 X	70040	-0-	-23456	-0-	1353	1	67873	2	Y	740	720	1			1072
						814	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
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

SKY CITY A		WELL #:		2LH	RRCID ->	294254	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13243	PERF.	13201 - 23211					
09	141270	X	111098	-0-	-30172	-0-	234 1386	1 9	109478	2	Y	1260	1066	1			1667
10	145979	X	100338	-0-	-45641	-0-	213 1335	1 9	98790	2	Y	1214	1404	1			1477
11	131250	X	99736	-0-	-31514	-0-	753 1362	1 9	97621	2	Y	1238	1068	1			1647
12	134478	X	103658	-0-	-30820	-0-	8949 1175	1 9	93534	2	Y	1068	1093	1			1622
01	123814	X	76584	-0-	-47230	-0-	3445 832	1 9	72307	2	Y	756	723	1			1655
02	107387	X	77635	-0-	-29752	-0-	1100 905	1 9	75630	2	Y	823	800	1			1678

SKY CITY B		WELL #:		1LH	RRCID ->	294271	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13393	PERF.	13433 - 20980					
09	116160	X	79184	-0-	-36976	-0-	3025 367	1 9	75792	2	N	334	379	1			471
10	120032	X	77011	-0-	-43021	-0-	1202 417	1 9	75392	2	N	379	379	1			471
11	103920	X	69179	-0-	-34741	-0-	1072 524	1 9	67583	2	N	476	191	1			756
12	97898	X	71104	-0-	-26794	-0-	6024 326	1 9	64754	2	N	296	429	1			623
01	89156	X	51404	-0-	-37752	-0-	1169 176	1 9	50059	2	N	160					783
02	76531	X	50872	-0-	-25659	-0-	180 272	1 9	50420	2	N	247	189	1			841

BUMBLE BEE A		WELL #:		1LH	RRCID ->	294277	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	13481 - 24548					
09	167010	X	126379	-0-	-40631	-0-	765 2087	1 9	123527	2	Y	1897	1992	1			537
10	172577	X	50601	-0-	-121976	-0-	565 718	1 9	49318	2	Y	653	630	1			560
11	142050	X	110051	-0-	-31999	-0-	167 2328	1 9	107556	2	Y	2116	2128	1			548
12	138260	X	58629	-0-	-79631	-0-	1109 1034	1 9	56486	2	Y	940	704	1			784
01	132587	X	14716	-0-	-117871	-0-	390 275	1 9	14051	2	Y	250	275	1			759
02	122177	X	20638	-0-	-101539	-0-	569 331	1 9	19738	2	Y	301	326	1			734

BUMBLE BEE A		WELL #:		3LH	RRCID ->	294342	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	14166 - 20017					
09	75840	X	50069	-0-	-25771	-0-	303 872	1 9	48894	2	Y	793	742	1			134
10	78368	X	33880	-0-	-44488	-0-	378 459	1 9	33043	2	Y	417	426	1			125
11	64170	X	46211	-0-	-17959	-0-	71 589	1 9	45551	2	Y	535	569	1			91
12	62124	X	29949	-0-	-32175	-0-	568 426	1 9	28955	2	Y	387	265	1			213
01	56358	X	6378	-0-	-49980	-0-	169 142	1 9	6067	2	Y	129	321	1			21
02	48401	X	-0-	-0-	-48401	-0-					Y	-0-					21

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE A			//CONT.// //CONT.//	86950 600 899023	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
			WELL #:		2LH	RRCID -> 294426	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL DEPTH 12995	PERF.13322			- 19777			
09		139260 X	104748	-0-	-34512	-0-	638	1	103013	2	Y	997	944	1	680
10		143902 X	87877	-0-	-56025	-0-	1097	9	979	1	Y	1275	1277	1	678
11		120000 X	60639	-0-	-59361	-0-	1403	9	93	1	Y	707	754	1	631
12		117614 X	65270	-0-	-52344	-0-	778	9	1236	1	Y	964	650	1	945
01		116963 X	14337	-0-	-102626	-0-	1060	9	382	1	Y	180	444	1	681
02		101268 X	-0-	-0-	-101268	-0-	198	9			Y	-0-			681
BUMBLE BEE			WELL #:		2LH	RRCID -> 294588	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL DEPTH 12991	PERF.13535			- 16648			
09		112170 X	75735	-0-	-36435	-0-	455	1	73465	2	Y	1650	1766	1	482
10		115909 X	39771	-0-	-76138	-0-	1815	9	439	1	Y	887	869	1	500
11		95760 X	76152	-0-	-19608	-0-	976	9	115	1	Y	1847	1887	1	460
12		93930 X	48072	-0-	-45858	-0-	2032	9	893	1	Y	1541	1149	1	852
01		85839 X	53541	-0-	-32298	-0-	1695	9	1408	1	Y	1326	1443	1	735
02		73225 X	61861	-0-	-11364	-0-	1459	9	1693	1	Y	1314	1390	1	659
							1445	9							
KENEDY UNIT			WELL #:		1LH	RRCID -> 294944	COMPL. DATE 03/03/2023	TOTAL DEPTH 12959	PERF.13343			- 19762			
09		185130 X	143635	-0-	-41495	-0-	2095	1	136572	2	Y	4516	4190	1	387
10		191301 X	140126	-0-	-51175	-0-	4968	9	2481	1	Y	4123	4178	1	332
11		185130 X	128906	-0-	-56224	-0-	4535	9	4120	1	Y	5186	4629	1	889
12		179955 X	128829	-0-	-51126	-0-	5705	9	10106	1	Y	4499	4614	1	774
01		169136 X	108864	-0-	-60272	-0-	4949	9	2887	1	Y	3941	3441	1	1274
02		130442 X	107556	-0-	-22886	-0-	4335	9	2584	1	Y	3886	4109	1	1051
							4275	9							
KENEDY UNIT			WELL #:		2LH	RRCID -> 294946	COMPL. DATE 03/03/2023	TOTAL DEPTH 12955	PERF.13282			- 18986			
09		187230 X	117878	-0-	-69352	-0-	3035	1	111740	2	Y	2821	2568	1	523
10		193471 X	114864	-0-	-78607	-0-	3103	9	2205	1	Y	3409	3419	1	513
11		177240 X	102593	-0-	-74647	-0-	3750	9	2093	1	Y	2791	2492	1	812
12		162998 X	102226	-0-	-60772	-0-	2093	1	3070	9	Y	2176	2272	1	716
01		144987 X	75612	-0-	-69375	-0-	6745	1	2394	9	Y	1336	1147	1	905
02		108286 X	86931	-0-	-21355	-0-	3510	1	1470	9	Y	1518	1611	1	812
							2872	1	1670	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
GRASSHOPPER THIELE A1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 899023															
WELL #: 1H RRCID -> 295045 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13166 - 19349															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
							AMT	AMT				AMT	AMT		
09		SHUT IN	135425	-0-	135425	316547	1936	1	121264	2	Y	11114	10935	1	492
							12225	9							
10	479660	X	163113	-0-	-316547	-0-	41	1	149506	2	Y	12333	11916	1	909
							13566	9							
11	123840	X	123433	-0-	-407	-0-	4495	1	109280	2	Y	8780	8757	1	932
							9658	9							
12	127968	X	123280	-0-	-4688	-0-	5951	1	108159	2	Y	8336	8699	1	569
							9170	9							
01	127968	X	68696	-0-	-59272	-0-	2512	1	61225	2	Y	4508	4350	1	727
							4959	9							
02	152598	X	87893	-0-	-64705	-0-	2367	1	78939	2	Y	5988	5896	1	819
							6587	9							
GRASSHOPPER THIELE A2															
WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219															
09	348087	X	153039	-0-	-195048	-0-	3482	1	134028	2	Y	14117	13917	1	456
							15529	9							
10	152471	X	152471	-0-	-0-	-0-	731	1	137047	2	Y	13357	12910	1	903
							14693	9							
11	122283	X	122283	-0-	-0-	-0-	2057	1	109280	2	Y	9951	9875	1	979
							10946	9							
12	127968	X	123364	-0-	-4604	-0-	5143	1	108159	2	Y	9147	9424	1	702
							10062	9							
01	127968	X	81466	-0-	-46502	-0-	3002	1	72030	2	Y	5849	5537	1	1014
							6434	9							
02	147929	X	72476	-0-	-75453	-0-	3810	1	62320	2	Y	5769	5630	1	1153
							6346	9							
GRASSHOPPER THIELE B1															
WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640															
09	322350	X	155566	-0-	-166784	-0-	3718	1	134028	2	Y	16200	16632	1	291
							17820	9							
10	159796	X	159796	-0-	-0-	-0-	5436	1	137047	2	Y	15739	15514	1	516
							17313	9							
11	91440	X	86294	-0-	-5146	-0-	846	1	76021	2	Y	8570	9000	1	86
							9427	9							
12	127968	X	81018	-0-	-46950	-0-	322	1	72106	2	Y	7809	7280	1	615
							8590	9							
01	127968	X	81759	-0-	-46209	-0-	2578	1	72030	2	Y	6501	6593	1	523
							7151	9							
02	119712	X	97836	-0-	-21876	-0-	2401	1	87248	2	Y	7443	7199	1	767
							8187	9							
GRASSHOPPER THIELE B2															
WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049															
09	278181	X	134692	-0-	-143489	-0-	1060	1	121264	2	Y	11244	11340	1	547
							12368	9							
10	100440	X	65398	-0-	-35042	-0-	3330	1	56065	2	Y	5457	5370	1	634
							6003	9							
11	97200	X	81262	-0-	-15938	-0-	3212	1	71270	2	Y	6164	6586	1	212
							6780	9							
12	100440	X	63432	-0-	-37008	-0-	268	1	58586	2	Y	4162	3906	1	468
							4578	9							
01	100440	X	55926	-0-	-44514	-0-	989	1	50421	2	Y	4105	4164	1	409
							4516	9							
02	93960	X	76307	-0-	-17653	-0-	3407	1	66475	2	Y	5841	5715	1	535
							6425	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WARWICK-ARTEMIS, LLC			//CONT.//		899023										
GRASSHOPPER THIELE B3			WELL #:		3H	RRCID ->	295639	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	13296 - 17781		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09		301309 X	139674	-0-	-161635	-0-		1395	1	127646	2	Y	9666	9828 1	549
								10633	9						
10		154172 X	154172	-0-	-0-	-0-		1020	1	143276	2	Y	8978	8950 1	577
								9876	9						
11		118691 X	118691	-0-	-0-	-0-		2945	1	109280	2	Y	5878	6366 1	89
								6466	9						
12		115536 X	115536	-0-	-0-	-0-		4337	1	103652	2	Y	6861	6569 1	381
								7547	9						
01		120367 X	120367	-0-	-0-	-0-		5175	1	108045	2	Y	6497	6593 1	285
								7147	9						
02		130743 X	130743	-0-	-0-	-0-		3568	1	120486	2	Y	6081	5985 1	381
								6689	9						

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)					87222 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
SHANKLIN ENERGY CO, LLC					769281										
FOLEY			WELL #:		1 S	RRCID ->	254602	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7424 - 7968		

09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SWAN LAKE (5900)					87479 110	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC					106449										
SEALE, SAM D. III			WELL #:		4	RRCID ->	164214	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5898 - 5900		

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

SWAN LAKE (6000)					87479 165	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC					106449										
SEALE, SAM D.			WELL #:		1	RRCID ->	184359	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	5985 - 5990		

09	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N			-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

SWAN LAKE (6135)					87479 176	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC					106449										
BROOKING-SEALE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	191741	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6115 - 6124		

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC		106449										
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
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-

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC		106449										
SWAN SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3000	N	1746	-0-	-1254	145	1745	3	1	9	N	13
10	902	N	757	-0-	-145	-0-	756	3	1	9	N	13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	155		-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
01	155		-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
02	145		-0-	-0-	-145	-0-	-0-					-0-

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC		106449										
SEALE, SAM D.		WELL #: 4		RRCID -> 123230		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	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-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855 PERF. 13506 - 13781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	467	1	3915	2	N	-0-
							345	3				
10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	453	1	3729	2	N	-0-
							353	3				
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	432	1	2687	2	N	-0-
							319	3				
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	375	1	3179	2	N	-0-
							455	3				
01	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	341	1	3106	2	N	-0-
							369	3				
*02	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	361	1	3122	2	N	-0-
							414	3				

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
WICK GAS UNIT		1										
WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	563	1	11706	2	N	177
							233	9				
10	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12508	2	132	9	N	104
							12703	2	161	9	N	250
11	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	10437	2	113	9	N	164
							101	1	12005	2	N	352
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	207	9				
01	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	84	1	9636	2	N	218
							65	9				
02	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-						

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)		87777 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
WELDERXP LTD.		907320														
M&P RANCH LLC		WELL #: 1		RRCID -> 255296		COMPL. DATE 10/17/2009		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779								
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					420
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					420
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					420
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					420
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					420
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER)		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787														
WILBURN		WELL #: 2		RRCID -> 223777		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397								
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134

WELDERXP LTD.		907320		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541								
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)		87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
SOUTHERN STATES		WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5770								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					42

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

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ANGEL OPERATING LLC		101344									
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #:	2	RRCID ->	152485	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	5831 - 5833
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	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 #:		RRCID ->	187320	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	9534 - 9540
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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017											

TEJAS (FRIO 4450)		88702 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
CLARKSON		WELL #:	1	RRCID ->	290459	COMPL. DATE	02/03/2021	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4422 - 4434
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
09	3570 X	2749	-0-	-821	-0-	175 1	2574 2	N	-0-		-0-
10	3348 X	2523	-0-	-825	-0-	533 1	1990 2	N	-0-		-0-
11	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	284 1	1944 2	N	-0-		-0-
12	3348 X	2275	-0-	-1073	-0-	177 1	2098 2	N	-0-		-0-
01	2852 X	2215	-0-	-637	-0-	308 1	1907 2	N	-0-		-0-
02	2668 X	1905	-0-	-763	-0-	304 1	1601 2	N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 4500)		88702 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -G-		WELL #:	1	RRCID ->	293587	COMPL. DATE	11/16/2022	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	4580 - 4591
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
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4760 - 4771
M	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
DUKE RANCH -V-				WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4796 - 4808			
M	O	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	EOM BALANCE
09	8040 X	-0-	-0-	-8040 B	-0-							Y	-0-			-0-
10	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-							Y	-0-			-0-
11	5580 X	-0-	-0-	-5580 B	-0-							Y	-0-			-0-
12	3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-							Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-							Y	-0-			-0-

DUKE RANCH -W-				WELL #:	1	RRCID ->	216602	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	6038	PERF.	4913 - 4916
09	12390 X	10399	-0-	-1991 B	-0-	1168	1	9230	2	Y	1		151
10	12803 X	11028	-0-	-1775 B	-0-	1181	1	9832	2	Y	14	94 1	71
11	12030 X	11279	-0-	-751 B	-0-	1361	1	9918	2	Y	-0-		71
12	11873 X	11440	-0-	-433 B	-0-	1324	1	10116	2	Y	-0-		71
01	11842 X	9434	-0-	-2408 B	-0-	1007	1	8427	2	Y	-0-		71
02	9615 X	9615	-0-	-0- B	-0-	1004	1	8611	2	Y	-0-		71

DUKE RANCH -K-				WELL #:	2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5000)				88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
SHAY TRACT 3				WELL #:		RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 4922
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		13
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017													

T-C OIL COMPANY, LLC				833782		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
DUKE RANCH -M-				WELL #:	1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074
09	6750 X	3357	-0-	-3393 B	-0-	377	1	2980	2	Y	-0-		6
10	5208 X	3582	-0-	-1626 B	-0-	384	1	3198	2	Y	-0-	6 1	-0-
11	4470 X	4125	-0-	-345 B	-0-	498	1	3627	2	Y	-0-		-0-
12	4619 X	2956	-0-	-1663 B	-0-	342	1	2614	2	Y	-0-		-0-
01	4619 X	2560	-0-	-2059 B	-0-	273	1	2287	2	Y	-0-		-0-
02	4002 X	2254	-0-	-1748 B	-0-	235	1	2019	2	Y	-0-		-0-

DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
09	9960 X	-0-	-0-	-9960 B	-0-						Y	-0-			-0-
10	8029 X	-0-	-0-	-8029 B	-0-						Y	-0-			-0-
11	6450 X	-0-	-0-	-6450 B	-0-						Y	-0-			-0-
12	3751 X	-0-	-0-	-3751 B	-0-						Y	-0-			-0-
01	7403 X	7403	-0-	-0- B	-0-		791	1	6612	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	8295	-0-	8295 B	8295		866	1	7429	2	Y	-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		
09	14190 X	12609	-0-	-1581	-0-		1416	1	11193	2	Y	-0-			-0-
10	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-		1549	1	12902	2	Y	-0-			-0-
11	12300 X	8552	-0-	-3748	-0-		1032	1	7520	2	Y	-0-			-0-
12	13020 X	11577	-0-	-1443	-0-		1340	1	10237	2	Y	-0-			-0-
01	14446 X	11979	-0-	-2467	-0-		1279	1	10700	2	Y	-0-			-0-
02	13514 X	9511	-0-	-4003	-0-		993	1	8518	2	Y	-0-			-0-

DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5192 - 5212
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUKE RANCH -S-				WELL #:	1	RRCID ->	220279	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5174 - 5184
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-

DUKE RANCH -10-				WELL #:	1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5243 - 5266
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUKE RANCH -M				WELL #:	3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5180 - 5188
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TEJAS (STRAY SAND)				88708 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	261263	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	1325 - 1338
M	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
09	11730 #	11570	-0-	-160	-0-	1299	1	10264	2	Y	6	45
10	12008 R	12008	-0-	-0-	-0-	1288	1	10720	2	Y	-0-	-0-
11	11610 #	11343	-0-	-267	-0-	1369	1	9974	2	Y	-0-	-0-
12	12067 R	12067	-0-	-0-	-0-	1396	1	10671	2	Y	-0-	-0-
01	11997 #	9847	-0-	-2150	-0-	1052	1	8795	2	Y	-0-	-0-
02	11223 #	9771	-0-	-1452	-0-	1020	1	8751	2	Y	-0-	-0-

TELFERNER (4600)				88732 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.				266906								
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4641 - 4647
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179	PERF.	4310 - 4324
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4600)				88733 225	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
DEAN		WELL #:		7	RRCID ->	291525	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4413 - 4416
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #: 5W		RRCID -> 292936		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3348 - 3368	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2714 - 2780	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TERRELL POINT (3915)		88880 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874							
MARKS		WELL #: 1 R		RRCID -> 256617		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT	-0-
TERRELL POINT (4050)		88880 572		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
TERRELL, ETTA "A"		WELL #: 17		RRCID -> 177212		COMPL. DATE 03/13/2000		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TERRELL POINT (4200) 88880 624 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 STEFFENS WELL #: 1 RRCID -> 293318 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4440 - 4445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAM (WILCOX 6900) 89052 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 DEGUELLO OPERATING LLC 210225
 DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 293876 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6959 - 6961

09	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					130
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					130
11	510 #	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					130
12	527 #	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-					130
01	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					130
02	493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT					130

TEXAM (WILCOX 7600)			89052 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.			419886		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674							
RISER A			WELL #: 1													
09	2160	X	891	-0-	-1269	-0-	881	2	10	9	N	9				199
10	2232	X	1260	-0-	-972	-0-	1257	2	3	9	N	3	170	1		32
11	2160	X	832	-0-	-1328	-0-	803	2	29	9	N	26				58
12	1023	X	111	-0-	-912	-0-	98	2	13	9	N	12				70
01	1271	X	14	-0-	-1257	-0-	14	2			N	-0-				70
02	812	N	14	-0-	-798	-0-	12	2	2	9	N	2				72

SIMS, JIM			784151		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667							
HLINES, E. A.			WELL #: 1													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175		RRCID -> 294713		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542							
SANGER ESTATE			WELL #: 7													
09	300	N	106	-0-	-194	-0-	33	1	62	2	Y	10				79
							11	9								
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	45	2	Y	41				120
							45	9								
11	150	N	38	-0-	-112	-0-	9	1	16	2	Y	12				132
							13	9								
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	28	1	46	2	Y	17	82	1		67
							19	9								
01	124	N	41	-0-	-83	-0-	12	1	21	2	Y	7				74
							8	9								
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	46	2	Y	27				101
							30	9								

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							
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-				-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-				-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-				-0-
12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-				-0-
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-				-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-				-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			-0-
11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40 1		N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 1		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 1		N	-0-			-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

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

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

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

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

TEXANA (6550)		89084 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MCDANIEL, D. L. SIMONS, M. K.		545375		WELL #: 3 F		RRCID -> 034783		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 6720		PERF. 6528 - 6531	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXANA, N. (FRIO 6175)		89086 095		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
TC OIL AND GAS, LLC WESTHOFF RANCH		840303		WELL #: 1		RRCID -> 269677		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 6926		PERF. 6196 - 6202	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)		89086 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. FRANKLIN-VANCE UNIT		570411		WELL #: 1		RRCID -> 149069		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6860 - 6862	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550)		89086 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.		767534		WELL #: 1		RRCID -> 165416		COMPL. DATE 10/14/1997		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 5520 - 5524	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009													

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. SIMONS, T. K.		767534		WELL #: 1		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 5892		PERF. 5200 - 5210	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA) 89247 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

THE RAPTURE (DELTA) 89249 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

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-

HUNT OIL COMPANY 416330
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
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

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

09	630	N	487	-0-	-143	B	-0-	60	1	427	3	N	-0-	4
10	589	N	317	-0-	-272	B	-0-	56	1	261	3	N	-0-	4
11	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-	16	1	775	3	N	-0-	4
12	723	N	723	-0-	-0-	B	-0-	62	1	661	3	N	-0-	4
01	633	N	633	-0-	-0-	B	-0-	62	1	571	3	N	-0-	4
02	754	N	583	-0-	-171	B	-0-	58	1	525	3	N	-0-	4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOME PETROLEUM CORP. 396852
 HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328

09	2880	X	2437	-0-	-443		-0-	2437	2			N	-0-	-0-
10	2759	X	2386	-0-	-373		-0-	2386	2			N	-0-	-0-
11	2940	X	2261	-0-	-679		-0-	2261	2			N	-0-	-0-
12	3038	X	1345	-0-	-1693		-0-	1345	2			N	-0-	-0-
01	3038	X	2681	-0-	-357		-0-	2681	2			N	-0-	-0-
02	2349	X	2167	-0-	-182		-0-	2167	2			N	-0-	-0-

THE RAPTURE (MAGNOLIA)		//CONT.//		89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HOME PETROLEUM CORP.		//CONT.//		396852								
HENDERSON ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	212164	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.15688 - 16125	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09		1673 N	1605	-0-	-68	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-		-0-
11		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-		-0-
12		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-		-0-
01		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-		-0-
02		1566 X	1544	-0-	-22	-0-	1544 2		N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MENNING A-129				WELL #:	1	RRCID ->	264004	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	14242	PERF.14249 - 14259
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
09	360 N	178	-0-	-182	-0-	42 1	136 2	Y	-0-			11
10	713 N	453	-0-	-260	-0-	62 1	391 2	Y	-0-			11
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 2	Y	-0-			11
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48 1	595 2	Y	-0-			11
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	78 1	358 2	Y	-0-			11
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	61 1	432 2	Y	-0-			11

JACOBS RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	276118	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11608 - 11616
09	870 X	-0-	-0-	-870	-0-			Y	-0-			32
10	375 X	375	-0-	-0-	-0-	51 1	324 2	Y	-0-			32
11	90 X	3	-0-	-87	-0-	3 2		Y	-0-			32
12	93 X	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-			32
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			32
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			32

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

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

09	270 X	8	-0-	-262	-0-	2 1	6 2	N	-0-	-0-
10	66 X	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	N	-0-	-0-
11	3000 N	6023	-0-	3023	3023	263 1	5760 2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3822	-0-	722	3745	286 1	3536 2	N	-0-	-0-
01	3100 N	172	-0-	-2928	817	31 1	141 2	N	-0-	-0-
02	3552 X	2735	-0-	-817	-0-	336 1	2399 2	N	-0-	-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
CARPENTER WELL #: RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	105
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	RECLASSIFIED TO OIL				07/11/2021					

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
LOONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294995 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	0	24058	-0-	24058 B	24058	70 1	23505 2	N	439 199 1	240
*01	0	37849	-0-	37849 B	61907	483 9	190 1	36905 2	N	685 767 1
02	0	36853	-0-	36853 B	98760	754 9	212 1	35771 2	N	791 781 1
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		98760			870 9				168

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131						
KELLY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669	- 9708	
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

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

THOMASTON (WILCOX 8750)			89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
MOSAIC OIL LLC			589978						
SCOTT		WELL #:	1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822	- 8916	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

THOMASTON (YEGUA 5230)			89509 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
APEX ENERGY, INC.			027424						
LENTZ		WELL #:	1 T	RRCID -> 215073	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5180	- 5194	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)			89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
BB-SOUTHTEX, LLC			100210						
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13120	- 13320	
09	2970 X	2829	-0-	-141	-0-	1560 2	1269 3	N -0-	-0-
10	3069 X	2501	-0-	-568	-0-	46 2	2455 3	N -0-	-0-
11	2970 X	2021	-0-	-949	-0-	121 2	1900 3	N -0-	-0-
12	3069 X	2869	-0-	-200	-0-	190 2	2679 3	N -0-	-0-
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1115 2	2180 3	N -0-	-0-
02	2726 X	2529	-0-	-197	-0-	534 2	1995 3	N -0-	-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF.12996	- 15836	
09	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	1909 2	1554 3	N -0-	-0-
10	3534 X	3471	-0-	-63	-0-	63 2	3408 3	N -0-	-0-
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	223 2	3483 3	N -0-	-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	247 2	3488 3	N -0-	-0-
01	3534 X	3265	-0-	-269	-0-	1105 2	2160 3	N -0-	-0-
02	3306 X	3107	-0-	-199	-0-	656 2	2451 3	N -0-	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)												
BB-SOUTHTEX, LLC												
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
09		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-		3601	2	2931	3	-0-
10		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-		100	2	5372	3	-0-
11		6810 X	5189	-0-	-1621	-0-		312	2	4877	3	-0-
12		7037 X	6293	-0-	-744	-0-		416	2	5877	3	-0-
01		7037 X	6969	-0-	-68	-0-		2359	2	4610	3	-0-
*02		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-		1350	2	5041	3	-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886												
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-		203	2	165	3	-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-		3	2	188	3	-0-
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-		24	2	372	3	-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-		26	2	364	3	-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-		98	2	190	3	-0-
*02		390 N	390	-0-	-0-	-0-		82	2	308	3	-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275												
09		2010 X	1096	-0-	-914	-0-		604	2	492	3	-0-
10		1891 X	1095	-0-	-796	-0-		20	2	1075	3	-0-
11		1890 X	1349	-0-	-541	-0-		81	2	1268	3	-0-
12		1953 X	1929	-0-	-24	-0-		128	2	1801	3	-0-
01		1953 X	1616	-0-	-337	-0-		547	2	1069	3	-0-
*02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-		396	2	1478	3	-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-		90	2	73	3	-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-		1	2	79	3	-0-
11		180 N	23	-0-	-157	-0-		2	2	21	3	-0-
12		155 N	4	-0-	-151	-0-		4	3			-0-
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		452	2	884	3	-0-
*02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		287	2	1072	3	-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHULZ 3H GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094												
09		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		2270	2	1848	3	-0-
10		3937 X	557	-0-	-3380	-0-		10	2	547	3	-0-
11		3810 X	600	-0-	-3210	-0-		36	2	564	3	-0-
12		3937 X	3837	-0-	-100	-0-		254	2	3583	3	-0-
01		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-		1452	2	2838	3	-0-
02		3683 X	3364	-0-	-319	-0-		711	2	2653	3	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
//CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED															
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210															
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	* * 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		
09		2460 X	1997	-0-	-463	-0-	1101 2	896 3	N	-0-			-0-		
10		2480 X	1707	-0-	-773	-0-	31 2	1676 3	N	-0-			-0-		
11		2430 X	2398	-0-	-32	-0-	144 2	2254 3	N	-0-			-0-		
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	166 2	2337 3	N	-0-			-0-		
01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	798 2	1558 3	N	-0-			-0-		
02		2320 N	2152	-0-	-168	-0-	455 2	1697 3	N	-0-			-0-		

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 233952		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768	
09		420 N	397	-0-	-23	-0-	219 2	178 3	N	-0-			-0-		
10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	7 2	361 3	N	-0-			-0-		
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	23 2	363 3	N	-0-			-0-		
12		403 N	402	-0-	-1	-0-	27 2	375 3	N	-0-			-0-		
01		372 N	371	-0-	-1	-0-	126 2	245 3	N	-0-			-0-		
02		377 N	316	-0-	-61	-0-	67 2	249 3	N	-0-			-0-		

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3										RRCID -> 234600		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408	
09		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	1502 2	1222 3	N	-0-			-0-		
10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	46 2	2454 3	N	-0-			-0-		
11		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	133 2	2080 3	N	-0-			-0-		
12		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	175 2	2472 3	N	-0-			-0-		
01		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	900 2	1758 3	N	-0-			-0-		
*02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	553 2	2063 3	N	-0-			-0-		

THREE RIVERS SWD WELL #: 2										RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4										RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 2	46 3	N	-0-			-0-		
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-		
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 2	25 3	N	-0-			-0-		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
*02		44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 2	35 3	N	-0-			-0-		

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906	
09		1200 N	841	-0-	-359	-0-	464 2	377 3	N	-0-			-0-		
10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	9 2	504 3	N	-0-			-0-		
11		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	90 2	1400 3	N	-0-			-0-		
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	129 2	1817 3	N	-0-			-0-		
01		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	911 2	1780 3	N	-0-			-0-		
02		1450 N	853	-0-	-597	-0-	180 2	673 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	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	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	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				
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	-0-
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	72 1	352 2		N	-0-	-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	45 1	206 2		N	-0-	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29 1	132 2		N	-0-	-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-	-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232	-0-				N	-0-	-0-

TIGER BEND (WILCOX)		89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MOSLEY OIL & GAS INC		100645										
MOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624				
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	12
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	12
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	12
12	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	12
01	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	12
02	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	12

LGDC CORPORATION		500227		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
FOSTERS		WELL #: 1		RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	28
PLUGGED AND ABANDONED _____ 11/01/2018												

TOM LYNE (LULING 8800)		90504 254		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
D90 ENERGY, LLC		195797										
SWIERC SWD		WELL #: 1		RRCID -> 187063		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2970 - 3010				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, EAST (BASAL LULING) 90505 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC WELL #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*01	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					1
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					1
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					1
*01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					1

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
LYNE, T. J.		WELL #:	22UT	RRCID ->	155997	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9288 - 9390
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SCHREINER, K. W.		2-U		RRCID ->		150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9275 - 9376
09	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	630 1	5511 3	Y	-0-	155	
10	6324 X	5941	-0-	-383	-0-	592 1	5348 3	Y	1	156	
						1 9					
11	5850 X	5759	-0-	-91	-0-	588 1	5170 3	Y	1	157	
						1 9					
12	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	651 1	5878 3	Y	3	1 8	159
						3 9					
01	6355 X	5840	-0-	-515	-0-	529 1	5302 3	Y	8	167	
						9 9					
02	5945 X	5817	-0-	-128	-0-	586 1	5219 3	Y	11	2 8	176
						12 9					

SCHREINER K. W.		WELL #:	4	RRCID ->	155029	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9316 - 9378
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-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
LYNE, T. J.		WELL #:	22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9752 - 10006
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	130
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11	141
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	141
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	141
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	141
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	141

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SCHREINER, K.W.		1		RRCID ->		130181		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9842 - 9888
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700) 90506 792 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 TOM LYNE WELL #: 3 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10802 - 10813

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					85
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					85

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 T.K.E. UNIT 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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR		90534 001		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 52		RRCID -> 139125		COMPL. DATE 10/31/1990		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5635 - 5644							
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 26		RRCID -> 255716		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #: 52		RRCID -> 281614		COMPL. DATE 04/05/2016		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5705 - 5710							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	32	-0-	32	32		32	1	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	34		2	1	Y	-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			
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
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13		RRCID ->		232645		COMPL. DATE		11/02/2007		TOTAL DEPTH		5925 PERF. 2859 - 2865	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88		RRCID ->		250229		COMPL. DATE		06/05/2009		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2862 - 2866	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT					-0-			

TOM O'CONNOR (3100)		90534 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	116	RRCID ->	282168	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	4650 PERF. 3124 - 3128			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	3244 - 3248
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	3324 - 3330
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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.	3804 - 3904
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 - 3462
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3550)		//CONT.//		90534 224	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	06/29/2022	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3600 - 3790
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3553 - 3558
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518 - 3528
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600)				90534 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	261241	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 3528 - 3550
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900)				90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		62	RRCID ->	004415	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3600 - 3630
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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		64 F	RRCID ->	004416	COMPL. DATE	12/17/1961	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	3916 -	3922
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		66	RRCID ->	209879	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4040 -	4046
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		69	RRCID ->	217522	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3906 -	3912
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3908 -	3913
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-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3967 -	3972
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:	112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	4179	-	4196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4173	-	4189
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:	78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4175	-	4178
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:	90	RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4120	-	4139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:	15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3592	-	3622
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4109 - 4123	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 4140 - 4152	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 - 4197	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4103 - 4121	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF. 4143 - 4149	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4104 - 4122	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4172 - 4188	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4139 - 4158					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4170 - 4190					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 4176 - 4192		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4123 - 4138		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 85		RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4088 - 4122		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4110 - 4127		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4128 - 4139		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4108 - 4124		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4110 - 4124		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #:		2	RRCID ->	259993	COMPL. DATE	11/10/2010	TOTAL DEPTH	5935	PERF. 4190 - 4204
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	263007	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4167 - 4181
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		73	RRCID ->	263649	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4112 - 4130
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152 - 4166
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120 - 4132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180 - 4197
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4164 - 4176
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 4196 - 4202				
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

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				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722				
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3865 - 3925				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 50		RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 26		RRCID -> 163135		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 60		RRCID -> 170973		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 35		RRCID -> 176646		COMPL. DATE 01/06/2000		TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4868 -	4874	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4842 -	4852	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4834 -	4943	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4947 -	4958	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4564 -	4571	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4878 -	4892	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	4805 -	4811	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
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	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

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

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID ->	058823	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF.	N/A	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4889 - 4894	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42 1		Y	-0-			-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110 1 12 2		Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #: 9		RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4963 - 4976	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 71		RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116 - 5128	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 37		RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084 - 5090	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 61		RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 - 5057	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	990 X	22	-0-	-968	-0-	22	2	Y	-0-		-0-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-		-0-
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	-0-		-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	11/08/2022	TOTAL DEPTH	5415	PERF. 3400 - 3430
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)				90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921	PERF. 5085 - 5102
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID ->	281113	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	5906	PERF. 5225 - 5230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'A'		WELL #:		19	RRCID ->	188900	COMPL. DATE	11/14/2000	TOTAL DEPTH	5893	PERF. 5258 - 5290	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (5350 SAND)		90534 612		ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #:		A 8	RRCID ->	254174	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 - 5333	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)			90534 625			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:	45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5372	-	5382			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF.	5340	-	5358			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	65	RRCID ->	269860	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	5969	PERF.	5534	-	5538			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	22	RRCID ->	270563	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF.	5362	-	5372			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5538	-	5552			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
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			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

TOM O'CONNOR (5410)		//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CLEMMENT HEARD		WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5425 SAND)				90534 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		47	RRCID ->	142081	COMPL. DATE	10/17/1991	TOTAL DEPTH	5999	PERF. 5476 - 5483		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HEARD, CLEMMENT		WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5440)				90534 675	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, CLEMMENT		WELL #:		11	RRCID ->	070302	COMPL. DATE	11/04/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3790 - 3820		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5378		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF. 5406 - 5411
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF. 5415 - 5423
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5424 - 5429
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5429 - 5436
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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

TOM OCONNOR (5500 SAND)		//CONT.//		90534 725	ASSOCIATED		SALVAGE						CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5588 -	5596
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W523B	RRCID ->	282265	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5536 -	5542
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5680)				90534 775	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880 -	3925
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300)			90534 902		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILSON HEARD -B-			WELL #:	8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6335 - 6342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (6470)			90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314									
MIGUELITA SCANIO			WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 6584 - 6589	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, CLEMENT			WELL #:	19	RRCID ->	229716	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 6748 - 6753	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (7930)			90534 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF. 7888 - 7910	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)			90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
BARCO OIL & GAS CO.			049170											
STANFORD, FRED S.			WELL #:		1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

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

TORO GRANDE (7800 YEGUA)			90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC			036587											
I. T. TAYLOR, ET. AL.			WELL #:		1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36		

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36		

MARQUEE CORPORATION			526675											
TITTIZER			WELL #:		2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055			
09	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	19145	2	282	9	N	256	348	1	91
10	22085 X	22085	-0-	-0-	-0-	21760	2	325	9	N	295	178	1	208
11	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18526	2	273	9	N	248	330	1	126
12	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	19457	2	299	9	N	272	161	1	237
01	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	19792	2	303	9	N	275	359	1	153
*02	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	18574	2	288	9	N	262	345	1	70

TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)			90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308											
HICKS			WELL #:		1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TRAIN WRECK (6000 SD.)		90915 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"		WELL #:		RRCID -> 224771		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021	
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
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017									

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
FULLER, ANCIL T.		288583							
DUGGER, CHARLOTTE		WELL #:		RRCID -> 126023		COMPL. DATE 05/13/1987		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228	
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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	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 #:		RRCID -> 197367		COMPL. DATE 07/29/2001		TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704	
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
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-

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
OMEGA ENERGY, LLC		622657							
BURNS, KITTY		WELL #:		RRCID -> 119777		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT	39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.		093620							
ROBINSON		WELL #:		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709		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			
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
09		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2	N	-0-		-0-
10		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
11		1530 N	659	-0-	-871	-0-	659 2	N	-0-		-0-
12		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-		-0-
01		1643 N	77	-0-	-1566	-0-	77 2	N	-0-		-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINSON		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891			
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-		-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-
*01		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STAPLES, J. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850									
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80

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			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626			N	NO RPT			-0-
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-

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

09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	2	N	-0-			-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

ROBINSON

WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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

09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
10	558 N	423	-0-	-135	-0-	423	2	N	-0-			-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	N	-0-			-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	EOM BALANCE
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		-0-
10		372 N	305	-0-	-67	-0-	305 2		N	-0-		-0-
11		360 N	242	-0-	-118	-0-	242 2		N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
01		310 N	68	-0-	-242	-0-	68 2		N	-0-		-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT		-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 3131 - 3137	
09		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		N	-0-		-0-
10		558 N	423	-0-	-135	-0-	423 2		N	-0-		-0-
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-
*01		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2		N	-0-		-0-
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT		-0-

TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3258 - 3262	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAHCO OPERATING, LLC		WELL #:		197345	RRCID ->	295284	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3432 - 3436	
HALL				1								
09		8220 X	2966	-0-	-5254	-0-	2966 2		N	-0-		-0-
10		8494 X	2729	-0-	-5765	-0-	2729 2		N	-0-		-0-
11		8220 X	2700	-0-	-5520	-0-	2700 2		N	-0-		-0-
12		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456 2		N	-0-		-0-
01		3410 X	2961	-0-	-449	-0-	2961 2		N	-0-		-0-
02		2871 X	2792	-0-	-79	-0-	2792 2		N	-0-		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		WELL #:		91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.				093620								
ROTH, ROSA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7529 - 7536	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL		WELL #:		1	RRCID ->	004514	COMPL. DATE	10/18/1943	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-1693											
09	450 #	430	-0-	-20 B	-1713	430	2			N	-0-					-0-
10	403 #	186	-0-	-217 B	-1930	186	2			N	-0-					-0-
11	360 #	238	-0-	-122 B	-2052	238	2			N	-0-					-0-
12	372 #	315	-0-	-57 B	-2109	315	2			N	-0-					-0-
01	434 #	381	-0-	-53 B	-2162	381	2			N	-0-					-0-
02	406 #	NO RPT	-0-	-406 B	-2568					N	NO RPT					-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-875											

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-80											
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-80					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-111					N	-0-					-0-
11	30 #	3	-0-	-27 B	-138	3	2			N	-0-					-0-
12	31 #	11	-0-	-20 B	-158	11	2			N	-0-					-0-
01	0 #	29	-0-	29 B	-129	29	2			N	-0-					-0-
02	3 #	NO RPT	-0-	-3 B	-132					N	NO RPT					-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-81											

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

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

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

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	261	1	4	3	N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	60	1	2	3	N	-0-				-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	N	-0-				-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	3	N	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT				-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	3	N	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	3	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	440	1	6	3	N	-0-				109
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	265	1	7	3	N	-0-				109
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549	1	4	3	N	-0-				109
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	3	N	-0-				109
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				109
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT				109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	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-

TULSITA-WILCOX 91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018																

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018																

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1) WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

09	DLQ G-10	392	-0-	392	4998	15	1	375	3	Y	2	2	1			18
						2	9									
10	DLQ G-10	446	-0-	446	5444	20	1	426	3	Y	-0-					18
11	DLQ G-10	390	-0-	390	5834	17	1	370	3	Y	3	3	1			18
						3	9									
12	DLQ G-10	402	-0-	402	6236	20	1	382	3	Y	-0-					18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6236					Y	NO RPT					18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6236					Y	NO RPT					18

NPU (SPIELHAGAN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (LULING)			//CONT.//		91775 083	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131								
NPU (PORTER -4L)			WELL #:		10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7032 - 7068	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
													BALANCE
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	78 3		N	8	8 1	20
							9 9						
10		833 N	833	-0-	-0-	-0-	37 1	796 3		N	-0-		20
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	9 1	199 3		N	-0-		20
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 3		N	-0-		20
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)					91775 166	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
PALEO OIL COMPANY LLC					635131								
RAY, GEORGE A.			WELL #:		103 F	RRCID ->	221626	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7500 - 7510	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		16
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		16
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		16
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		16
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		16

NPU (SCARBOROUGH -2)			WELL #:		9	RRCID ->	262819	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7248 - 7270	
09	14B2	EXT	6030	-0-	6030	B	21897	238 1	5763 3	N	26	26 1	-0-
								29 9					
10	14B2	EXT	5410	-0-	5410	B	27307	240 1	5170 3	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	4187	-0-	4187	B	31494	179 1	3952 3	N	51	51 1	-0-
								56 9					
12	14B2	EXT	5733	-0-	5733	B	37227	290 1	5443 3	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	37227			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	37227			N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MASSIVE)					91775 249	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC					635131								
NPU (RAY 106)			WELL #:		41 C	RRCID ->	219831	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7300 - 7306	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NPU (PORTER 6)			WELL #:		42	RRCID ->	287757	COMPL. DATE	07/20/2019	TOTAL DEPTH	9804	PERF. 7302 - 7304	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)			91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
PALEO OIL COMPANY LLC			635131													
NPU (RAY -7)			WELL #: 32		RRCID -> 033901		COMPL. DATE 04/26/1930		TOTAL DEPTH 9030		PERF. 8973 - 8984					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NPU (SMITH-2)			WELL #: 37		RRCID -> 130383		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 8920 - 9015					
09		10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	412	1	10001	3	N	70	70	1		-0-
							77	9								
10		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	433	1	9341	3	N	-0-				-0-
11		7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	333	1	7340	3	N	135	135	1		-0-
							149	9								
12		7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	377	1	7087	3	N	15				15
							17	9								
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15
02		29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				15

NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NPU (PORTER-5)			WELL #: 2		RRCID -> 145440		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 9518 - 9532					
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

N.P.U. (RAY 98)			WELL #: 39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9428 - 9474					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NPU (RAY 109)			WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9002 - 9012					
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #:		43	RRCID ->	221089	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	9875	PERF. 8980 - 9309		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #:		47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF. 8914 - 8924		
09	14B2	EXT	1664	-0-	1664	17229	66 1	1592 3	N	5	5 1		-0-
							6 9						
10	14B2	EXT	1691	-0-	1691	18920	75 1	1616 3	N	-0-			-0-
11	20325	X	1405	-0-	-18920	-0-	61 1	1344 3	N	-0-			-0-
12	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	79 1	1493 3	N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY		WELL #:		111	RRCID ->	228874	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933 - 9006		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (RAY 114)		WELL #:		51	RRCID ->	231199	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	9307	PERF. 9055 - 9059		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY		WELL #:		124	RRCID ->	232140	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10490	PERF.10102 - 10112		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131											
NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	14B2 EXT	103	-0-	103	414	4	1	99	3	N	-0-	1	
10	14B2 EXT	188	-0-	188	602	8	1	180	3	N	-0-	1	
11	14B2 EXT	91	-0-	91	693	4	1	86	3	N	1	2	
12	14B2 EXT	120	-0-	120	813	1	9						
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	813	6	1	114	3	N	-0-	2	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	813					N	NO RPT	2	

NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952					
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	74	1	1805	3	N	5	5 1	7
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	6	9						
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	N	-0-	7	
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	59	1	1296	3	N	9	9 1	7
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	83	1	1554	3	N	-0-	7	
										N	NO RPT	7	
										N	NO RPT	7	

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	451					N	NO RPT	-0-	

NPU (RAY 119)		WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-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					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026				
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	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 - 9089				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TULSITA-WILCOX (SLICK)				91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
NPU (RAY -1)		WELL #:		12	RRCID ->	004545	COMPL. DATE	11/26/1958	TOTAL DEPTH	8002	PERF. N/A				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7304 - 7312				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7218				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6952 - 6984				
09		3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	134	1	3247	3	N	10	15	1	29
							11	9							
10		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	151	1	3248	3	N	-0-			29
11		2700 X	2546	-0-	-154	-0-	110	1	2436	3	N	-0-			29
12		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	178	1	3346	3	N	-0-			29
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
02		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			29

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			1

NPU (SCARBOROUGH -1)		WELL #:		19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF.	6950 - 6990			
09	14B2 EXT	286	-0-	286	1145	11	1	274	3	N	1	1	1	9	
10	14B2 EXT	443	-0-	443	1588	20	1	423	3	N	-0-			9	
11	14B2 EXT	340	-0-	340	1928	15	1	323	3	N	2	2	1	9	
12	14B2 EXT	430	-0-	430	2358	22	1	408	3	N	-0-			9	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2358					N	NO RPT			9	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2358					N	NO RPT			9	

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 - 6854			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-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			
09	14B2 EXT	44	-0-	44	124	2	1	41	3	N	1	1	1	1	
10	14B2 EXT	38	-0-	38	162	2	1	36	3	N	-0-			1	
11	14B2 EXT	29	-0-	29	191	1	1	27	3	N	1	1	1	1	
12	14B2 EXT	37	-0-	37	228	2	1	35	3	N	-0-			1	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	228					N	NO RPT			1	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	228					N	NO RPT			1	

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131															
NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170										COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 - 6819
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059										COMPL. DATE	06/06/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	6794 - 6816
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376										COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 - 6835
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812										COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782
09	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	17142	40	1	977	3	Y	-0-			17
10		2100 N	1104	-0-	-996	16146	49	1	1055	3	Y	-0-			17
11		3000 N	801	-0-	-2199	13947	34	1	755	3	Y	11	11	1	17
							12	9							
12		3100 N	998	-0-	-2102	11845	50	1	948	3	Y	-0-			17
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11845					Y	NO RPT			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	11845					Y	NO RPT			17

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906										COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852
09	DLQ	G-10	242	-0-	242	5174	10	1	231	3	Y	1	1	1	22
							1	9							
10		2100 N	264	-0-	-1836	3338	12	1	252	3	Y	-0-			22
11		3000 N	240	-0-	-2760	578	10	1	230	3	Y	-0-			22
12		834 N	256	-0-	-578	-0-	13	1	243	3	Y	-0-			22
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795										COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD										
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131										
NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES										
PALEO OIL COMPANY LLC 635131										
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES										
PALEO OIL COMPANY LLC 635131										
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)		//CONT.//		91775 747	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU (RAY -10L)		WELL #:		28 L	RRCID ->	074989	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	9806	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

NPU (RAY 106-T)		WELL #:		41 T	RRCID ->	200187	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7680 - 7692
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

TULSITA-WILCOX (7,900)				91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
NPU (MUDD, O.J. - 2)		WELL #:		38	RRCID ->	219850	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7978 - 7987	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

NPU (O A MUDD 6A)		WELL #:		59	RRCID ->	233417	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7988 - 7996	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8019 - 8025	
09	3120	X	2979	-0-	-141	B	-0-	117 1	2842 3	N	18 18 1	16
								20 9				
10	4216	X	1372	-0-	-2844	B	-0-	61 1	1311 3	N	-0-	16
11	3030	X	910	-0-	-2120	B	-0-	39 1	871 3	N	-0-	16
12	2759	X	720	-0-	-2039	B	-0-	36 1	684 3	N	-0-	16
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	16
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	B	-0-			N	NO RPT	16

TULSITA-WILCOX (8000)				91775 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #:		61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF. 8214 - 8224	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	561				N	-0-	31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	561				N	-0-	31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	561				N	-0-	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	561				N	-0-	31
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	561				N	NO RPT	31
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	561				N	NO RPT	31

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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
 TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

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

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

ROYAL WELL #: 2 RRCID -> 173189 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3768 - 3771

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774														
KIRCHER		WELL #: 1		RRCID -> 157870		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4818 - 4820								
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	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								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					183
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					183
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					183
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					183
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					183
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					183

CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					11

ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188

MIDWAY		WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					188

MIDWAY		WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		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

TYNAN, EAST (2240)		92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		WELL #: 1		RRCID -> 169335		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2287 - 2296	
WAYNE, JOHN													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOSTES		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		WELL #: 3		RRCID -> 181611		COMPL. DATE 11/30/2000		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2251 - 2263	
SPECIAL													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (3100)		92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774		WELL #: 1		RRCID -> 178889		COMPL. DATE 05/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3082 - 3086	
SPECIAL													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #: 9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995	
JONES, F. E.													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 4		RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5984 - 5986	
ZORILLA-MALONE SWD													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694				N	NO RPT			-0-

UNA WEST (4250)		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 1		RRCID -> 287874		COMPL. DATE 04/02/2019		TOTAL DEPTH 5440		PERF. 5240 - 5280	
ZORILLA-MALONE SWD													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200) 92408 682 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC 628108
 MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 15 RRCID -> 163328 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6221 - 6224

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORIA (4000) 93725 440 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 R & S SERVICES 687500
 DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MONTEREY OIL COMPANY 577320
 PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APEX ENERGY, INC. 027424
 LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

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

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

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	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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2022

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 VANCE, S.R. 881498
 VINCENT, KENNETH Z. WELL #: 2 RRCID -> 004593 COMPL. DATE 03/15/1952 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4788 - 4811

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (FRIO 2850) 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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARVEY, J.H. ESTATE		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
		003648											
		WELL #:	1	RRCID ->	171747	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	3634 PERF. 3244 - 3252				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BUJNOCH		100396											
		WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825 PERF.11775 - 12252				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		100396											
KOLAR, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	004605	COMPL. DATE	01/31/1962	TOTAL DEPTH	12825 PERF.11775 - 12252				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) FOWLER OIL & GAS LLC KOLAR, ED		//CONT.// 93777 664 //CONT.// 100396		NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: LAVACA						
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
KOLAR, ED		WELL #: 5		RRCID -> 129394	COMPL. DATE 08/12/2005	TOTAL DEPTH 12722	PERF.11934 - 12360									
09	DLQ G-10	897	-0-	897	3561	321	1	499	3	Y	70	108	1			26
10	DLQ G-10	4238	-0-	4238	7799	1395	1	2721	3	Y	111	107	1			30
11	12090 X	4291	-0-	-7799	-0-	1674	1	2455	3	Y	147	108	1			69
12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	1333	1	2813	3	Y	135	162	1			42
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1603	1	2406	3	Y	135	136	1			41
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	805	1	4082	3	Y	83	78	1			46
KOLAR, ED		WELL #: 6		RRCID -> 139118	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 12716	PERF.12096 - 12614									
09	DLQ G-10	4347	-0-	4347	8878	1669	1	2594	3	Y	76	121	1			30
10	DLQ G-10	4381	-0-	4381	13259	1439	1	2804	3	Y	125	120	1			35
11	17424 X	4165	-0-	-13259	-0-	1614	1	2367	3	Y	167	121	1			81
12	4371 X	2660	-0-	-1711	-0-	801	1	1693	3	Y	151	183	1			49
01	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	1588	1	2383	3	Y	152	153	1			48
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	781	1	3962	3	Y	94	88	1			54
KOLAR, ED		WELL #: 7		RRCID -> 143866	COMPL. DATE 12/10/1992	TOTAL DEPTH 13025	PERF.11924 - 12491									
09	DLQ G-10	3543	-0-	3543	7402	1354	1	2104	3	Y	77	108	1			21
10	DLQ G-10	4364	-0-	4364	11766	1438	1	2805	3	Y	110	107	1			24
11	16066 X	4300	-0-	-11766	-0-	1680	1	2466	3	Y	140	108	1			56
12	5022 X	4436	-0-	-586	-0-	1376	1	2906	3	Y	140	162	1			34
01	4371 X	3877	-0-	-494	-0-	1490	1	2237	3	Y	136	136	1			34
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	861	1	4362	3	Y	82	78	1			38
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603	COMPL. DATE 01/27/1993	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12162 - 12653									
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	547	1	851	3	Y	27	54	1			18
10	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	546	1	1064	3	Y	56	53	1			21
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	632	1	927	3	Y	82	54	1			49
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	544	1	1148	3	Y	62	81	1			30
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	558	1	838	3	Y	67	68	1			29
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	238	1	1206	3	Y	43	39	1			33

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.// 100396										
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702			
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
09	DLQ G-10	2103	-0-	2103	4468	775 1	1204 3	Y	113	162 1	33	
10	DLQ G-10	1683	-0-	1683	6151	124 9	509 1	992 3	Y	165 160 1	38	
11	3000 N	1419	-0-	-1581	4570	182 9	481 1	705 3	Y	212 162 1	88	
12	3100 N	2715	-0-	-385	4185	233 9	799 1	1686 3	Y	209 243 1	54	
01	3100 N	2273	-0-	-827	3358	230 9	820 1	1230 3	Y	203 204 1	53	
02	2900 N	2427	-0-	-473	2885	223 9	378 1	1914 3	Y	123 117 1	59	
						135 9						
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536			
09	1680 N	1626	-0-	-54	-0-	615 1	955 3	Y	51	81 1	20	
10	1736 N	1581	-0-	-155	-0-	56 9	505 1	985 3	Y	83 80 1	23	
11	1680 N	1332	-0-	-348	-0-	91 9	490 1	719 3	Y	112 81 1	54	
12	1674 N	1071	-0-	-603	-0-	123 9	308 1	652 3	Y	101 122 1	33	
01	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	111 9	492 1	740 3	Y	101 102 1	32	
02	1276 N	752	-0-	-524	-0-	111 9	112 1	572 3	Y	62 58 1	36	
						68 9						
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739			
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	11 1	52 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24 1	36 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	21 1	43 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	23 1	42 3	N	-0-	-0-	-0-	
VIENNA (8400)		93777 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC		100396										
KOLAR, ED		WELL #: 10		RRCID -> 147706		COMPL. DATE 04/02/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10757 - 11041			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
COASTAL INVESTMENTS INC.		161628		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
DOPSLAUF		WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A			
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-	-0-	-0-	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-	-0-	
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-	-0-	-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDERXP LTD. 907320
GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			310

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL & GAS INC 100645
BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

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

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	1 T	RRCID ->	215583	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	9985	PERF. 7406 - 9690				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51

VOELKEL				WELL #:	1	RRCID ->	229653	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9575 - 9590				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-				48
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-				48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-				48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-				48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-				48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					N	-0-				48

GREEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	235671	COMPL. DATE	03/19/2019	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9660 - 9700				
09	13230 X	12652	-0-	-578	-0-	12402	3	250	9	N	227	217	1			33
10	13671 X	12699	-0-	-972	-0-	12425	3	274	9	N	249	180	1			102
11	13200 X	11695	-0-	-1505	-0-	11480	3	215	9	N	195	229	1			68
12	13640 X	11550	-0-	-2090	-0-	11306	3	244	9	N	222	273	1			17
01	13082 X	11460	-0-	-1622	-0-	11168	3	292	9	N	265	179	1			103
02	12238 X	10044	-0-	-2194	-0-	9831	3	213	9	N	194	282	1			15

LEMMONS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 9660 - 9684				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

SINAST GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF. 9658 - 9745				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

R. GREEN				WELL #:	1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9408 - 9486				
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-

SINAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF. 9732 - 9752				
09	10260 X	9780	-0-	-480	-0-	9693	3	87	9	N	79	135	1			26
10	13578 X	10635	-0-	-2943	-0-	10525	3	110	9	N	100	113	1			13
11	13140 X	10282	-0-	-2858	-0-	10146	3	136	9	N	124	120	1			17
12	13578 X	10298	-0-	-3280	-0-	10185	3	113	9	N	103	90	1			30
01	10695 X	7950	-0-	-2745	-0-	7840	3	110	9	N	100	98	1			32
02	9947 X	8979	-0-	-968	-0-	8850	3	129	9	N	117	56	1			93

WARMSLEY (10,350) 95252 920 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230774 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10413

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

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-				49
10	930 N	888	-0-	-42	-0-	-0-	888	3		N	-0-				49
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	-0-	848	3		N	-0-				49
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	-0-	866	3		N	-0-				49
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	-0-	853	3		N	-0-				49
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	-0-	797	3		N	-0-				49

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORADO DRILLING, INC. 223295
 K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

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
09	2340 N	1407	-0-	-933	-0-	1397	2	10	9	N	9					62
10	2263 N	1589	-0-	-674	-0-	1577	2	12	9	N	11					73
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782	2	21	9	N	19					92
12	1457 N	592	-0-	-865	-0-	586	2	6	9	N	5					97
01	1581 N	261	-0-	-1320	-0-	261	2			N	-0-					97
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	280	1	1844	2	N	27					124
						30	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	750	1	2070	2	Y	55					227
						61	9									
10	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	731	1	1953	2	Y	64	178	1			113
						70	9									
11	2550 X	2442	-0-	-108	-0-	723	1	1653	2	Y	60					173
						66	9									
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	775	1	1979	2	Y	76					249
						84	9									
01	2635 N	2455	-0-	-180	-0-	685	1	1694	2	Y	69	190	1			128
						76	9									
02	2204 N	1418	-0-	-786	-0-	429	1	948	2	Y	37					165
						41	9									

KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

09	8902 X	8902	-0-	-0-	-0-	607	1	8240	2	N	50	180	1			65
						55	9									
10	8618 X	6528	-0-	-2090	-0-	719	1	5779	2	N	27					92
						30	9									
11	8340 X	3787	-0-	-4553	-0-	3762	2	25	9	N	23					115
12	8618 X	1611	-0-	-7007	-0-	1581	2	30	9	N	27					142
01	8618 X	4577	-0-	-4041	-0-	4488	2	89	9	N	81					223
02	8062 X	4386	-0-	-3676	-0-	4321	2	65	9	N	59					282

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BUCHHORN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 250898		COMPL. DATE 05/04/2009		TOTAL DEPTH 9968		PERF.10340 - 14715		
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	
09	10449 X	10449	-0-	-0-	-0-	585 1	9752 2	N	102			247
10	18087 X	18087	-0-	-0-	-0-	112 9	608 1	17282 2	N	179	356 1	70
11	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	197 9	594 1	13184 2	N	3		73
12	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	3 9	620 1	8639 2	N	137		210
01	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	151 9	598 1	8887 2	N	142	192 1	160
02	8404 X	8404	-0-	-0-	-0-	156 9	578 1	7684 2	N	129	170 1	119
						142 9						
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 10172		PERF. 0 - 10455		
09	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	79	171 1	126
10	4154 X	82	-0-	-4072	-0-	17 2	65 9	N	59			185
11	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	31	165 1		51
12	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			N	-0-			51
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			51
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			51
BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 255666		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 9961		PERF.10180 - 12175		
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	600 1	2747 2	N	18			192
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	20 9	607 1	2786 2	N	20	172 1	40
11	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	22 9	600 1	2685 2	N	22		62
12	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	24 9	620 1	2882 2	N	28		90
01	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	31 9	582 1	3136 2	N	34		124
02	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	37 9	578 1	3343 2	N	30		154
						33 9						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 221679		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10512 - 10532		
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			111
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221807		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10718		PERF.10510 - 10538		
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2110 3	24 9	N	22			44
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2158 3	29 9	N	26	62 1		8
11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2052 3	10 9	N	9			17
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111 3	1 9	N	1			18
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-			18
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1991 3	18 9	N	16			34

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
KNANDEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220 -	12225	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34

ROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229961	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12184	PERF.11010 -	12131	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22

CARTER, WILL T.		WELL #:		2	RRCID ->	242492	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	10720	PERF.10546 -	10566	
09	2280 N	2131	-0-	-149	-0-	2131	3		N	-0-			15
10	2790 N	2281	-0-	-509	-0-	2281	3		N	-0-			15
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-			15
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2237	3	76 9	N	69			84
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	3	10 9	N	9	79 1		14
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3		N	-0-			14

STS PETROLEUM LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 -	13490	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 -	9953	
09	1980 N	1260	-0-	-720 B	-0-	1234	3	26 9	N	24	167 1		24
10	2015 N	1499	-0-	-516 B	-0-	1350	3	149 9	N	135			159
11	1367 N	1367	-0-	-0 B	-0-	1342	3	25 9	N	23			182
12	1312 N	1312	-0-	-0 B	-0-	1277	3	35 9	N	32	179 1		35
01	1488 N	1163	-0-	-325 B	-0-	1132	3	31 9	N	28			63
02	1334 N	861	-0-	-473 B	-0-	838	3	23 9	N	21			84

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 -	14168	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

M	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
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018												

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			123

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	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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								
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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEARDEN		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEARDEN B		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEED (LOWER FRIO)		95795 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
WEED		WELL #: 1		RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9382 - 9604								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					147
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					147

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								
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1410	2	90	9	N	82				507
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1906	2	11	9	N	10				517
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	N	12				529
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	N	12	76	1		465
*01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	N	13				478
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				478

ERSKINE ENERGY, LLC		254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					195

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
BIG EASY		WELL #:		1	RRCID ->	191774	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	14726	PERF.10827 - 10868
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	26 1	206 2	N	14	115
							15 9				
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	25 1	98 2	N	-0-	115
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	115
12		155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-	115
01		124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-	115
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	22 1	124 2	N	-0-	115

NITRO OIL & GAS, LLC				611014							
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	164234	COMPL. DATE	06/13/1997	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10896 - 11284
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BREEDEN		WELL #:		1-L	RRCID ->	164554	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10671 - 10941
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

REUTTER		WELL #:		1	RRCID ->	165024	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10630 - 10911
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENKE		WELL #:		1	RRCID ->	165844	COMPL. DATE	05/11/1998	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10588 - 10693
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014								
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209	
09	1770 X	881	-0-	-889	-0-	881 2			N	-0-	64	
10	1550 X	1090	-0-	-460	-0-	1090 2			N	-0-	64	
11	1500 X	1240	-0-	-260	-0-	1240 2			N	-0-	64	
12	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1230 2	151 9		N	137	11	
01	1085 X	1012	-0-	-73	-0-	1012 2			N	-0-	11	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11	

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137								
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572			N	NO RPT	27	
PLUGGED AND ABANDONED				10/29/2020								

UNITED TEXAS OIL LLC				877689								
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 - 9686	
09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221 2			N	-0-	-0-	
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	57 1	629 2		N	-0-	-0-	
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	72 1	679 2		N	-0-	-0-	
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808 2			N	-0-	-0-	
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809 2			N	-0-	-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

U1 RANCH OIL				880291								
LUKER		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223	
09	990 X	709	-0-	-281	-0-	709 2			Y	-0-	210	
10	1023 X	686	-0-	-337	-0-	680 2	6 9		Y	5	215	
11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1125 2	33 9		Y	30	245	
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	975 2	17 9		Y	15	260	
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815 2			Y	-0-	17	
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-				Y	-0-	17	

LUKER		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)		95848 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
UNITED TEXAS OIL LLC		877689											
SIMMONS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324					
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			315
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			315

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC		254058											
ALBRECHT		WELL #: 3		RRCID -> 286114		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150					
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
09		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	617 1	2454 2	N	42	175 1		25
							46 9						
10		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	617 1	2428 2	N	50			75
							55 9						
11		3450 X	3195	-0-	-255	-0-	674 1	2463 2	N	53			128
							58 9						
12		3565 X	2459	-0-	-1106	-0-	566 1	1815 2	N	71	174 1		25
							78 9						
01		3565 X	2550	-0-	-1015	-0-	584 1	1908 2	N	53			78
							58 9						
02		3103 X	2942	-0-	-161	-0-	883 1	2006 2	N	48			126
							53 9						

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MELINDA		WELL #: 1		RRCID -> 190826		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943					
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
LUKER		WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573					
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
09		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-			-0-
11		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 1		N	-0-			-0-
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-			-0-
01		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1		N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-

LUKER		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398							
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
09		600 X	320	-0-	-280	-0-	320 2		Y	-0-			23
10		620 X	262	-0-	-358	-0-	262 2		Y	-0-			23
11		630 X	630	-0-	-0-	-0-	630 2		Y	-0-			23
12		341 X	220	-0-	-121	-0-	220 2		Y	-0-			23
01		341 X	210	-0-	-131	-0-	210 2		Y	-0-			23
02		609 X	-0-	-0-	-609	-0-			Y	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

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

09		3540 X	3014	-0-	-526	-0-	210 1	2725 2	N	72			219
10		3658 X	13	-0-	-3645	-0-	79 9		N	1	191 1		29
11		3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	12 2	1 9	N	-0-			29
12		3379 X	865	-0-	-2514	-0-	124 1	741 2	N	-0-			29
01		3379 X	2965	-0-	-414	-0-	124 1	2841 2	N	-0-			29
02		2900 X	810	-0-	-2090	-0-	112 1	698 2	N	-0-			29

NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
BREEDEN				WELL #:	1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9920 - 9928	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9983 - 10003	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)				95850 064	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
DOHMANN 80				WELL #:	2	RRCID ->	280085	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	5536	PERF. 5299 - 5301	

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	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	

09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	629 2	40 9		N	36			197
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	719 2	13 9		N	12			209
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	626 2	19 9		N	17			226
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	415 2	12 9		N	11	75 1		162
*01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	345 2	13 9		N	12			174
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2018																

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000) 95850 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 HEARD WELL #: 1 RRCID -> 114897 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 14649 PERF. 5071 - 5092

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750) 95852 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 ARNECKE WELL #: 1 RRCID -> 201408 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4862 - 4924

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//		95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC				254058											
WEISE				WELL #: 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628	- 4668						
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
E. HENKE				WELL #: 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 5093	- 5098						
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	350	1	110	9	N	100			115
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	350	1	110	9	N	100	178	1	37
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	350	1	182	9	N	165	188	1	14
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	350	1	149	9	N	135			149
*01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	350	1	61	9	N	55			204
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			204

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						
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			28
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-			28
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	2	N	-0-			28
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	127	2	N	-0-			28
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-			28
02	145	N	78	-0-	-67	-0-	78	2			N	-0-			28

THOMAS, ANNE				WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10812	- 10828						
09	14B	DENY	-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-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
SMITH, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10750	- 10792						
09	5040	X	3004	-0-	-2036	-0-	160	1	2691	2	Y	139	178	1	231
							153	9							
10	5084	X	3628	-0-	-1456	-0-	250	1	3344	2	Y	31	177	1	85
							34	9							
11	4920	X	3850	-0-	-1070	-0-	206	1	3616	2	Y	25			110
							28	9							
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	248	1	4726	2	Y	120	170	1	60
							132	9							
01	3844	X	3581	-0-	-263	-0-	196	1	3346	2	Y	35			95
							39	9							
02	3712	X	3027	-0-	-685	-0-	239	1	2756	2	Y	29			124
							32	9							

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, W. (J SAND)				95853 190	NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
WEISE, ANNIE				WELL #: 1	RRCID -> 210500	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9921 - 9935						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	DLQ G-10	962	-0-	962	962	434 1	522 2	Y	5		105			
10	DLQ G-10	1054	-0-	1054	2016	368 1	676 2	Y	9		114			
11	3169 R	1153	-0-	-2016	-0-	368 1	775 2	Y	9		123			
12	854 R	854	-0-	-0-	-0-	88 1	758 2	Y	7		130			
01	1054 #	843	-0-	-211	-0-	117 1	709 2	Y	15		145			
02	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	329 1	702 2	Y	1		146			

WEESATCHE, WEST (LULING)				95853 246	NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443										
IDEUS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7687 - 7692						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100			

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)				95853 410	ASSOCIATED				EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414										
BLUNTZER				WELL #: 1	RRCID -> 284057	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. N/A						
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

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						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11			

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						
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	30 1	215 2	N	-0-		107			
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	30 1	222 2	N	-0-		107			
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	60 1	252 2	N	-0-		107			
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	31 1	200 2	N	-0-		107			
01	248 N	88	-0-	-160	-0-	28 1	60 2	N	-0-		107			
02	290 N	181	-0-	-109	-0-	28 1	153 2	N	-0-		107			

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				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC		589978										
SMAJSTRILA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER RANCH (5300)		96110 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
WELDER, PATRICK H.		WELL #: 5		RRCID -> 265973		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

WELDER RANCH (5670)		96110 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC		195770										
MCCAN		WELL #: 5B		RRCID -> 168792		COMPL. DATE 06/29/1997		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5584 - 5620				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560)		96422 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
RAU		WELL #: 1		RRCID -> 139306		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7504 - 7530				
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
*01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.		254443										
		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			78
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			78
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			78
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			78
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			78
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			78

WESER (RECKLAW 7600) 96422 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
ADVANTAGE OIL & GAS, INC. 008511
WEBB, OLLIE -A- WELL #: 3 RRCID -> 035035 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7587 - 7624

M 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

09 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2023 - WELL PLUGGED 09/21/23

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

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

WEST RANCH -A- WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

09 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- N -0- -0-
10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-

WEST RANCH -A- WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

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

WEST RANCH (BENNVUE, NE.) 96545 065 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VANDERBILT STATE WELL #: 28 RRCID -> 184249 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 5442 - 5448

09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
12 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
01 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
02 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 #: 520 RRCID -> 146173 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4530 - 4538

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

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	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5432 - 5438
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-
WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		10	RRCID ->	254348	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF.	6054 - 6060
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5867 PERF. 3860 - 3869								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
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								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961								
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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950								
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
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
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-

WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035								
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 #:		47	RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4993 - 5090	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		364	RRCID ->	214462	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4966 - 5054	
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		430	RRCID ->	214463	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 4972 - 5062	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		494	RRCID ->	214470	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6468	PERF. 4957 - 5050	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		360	RRCID ->	220113	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 4963 - 5055	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		363	RRCID ->	229486	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4996 - 5066	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		493	RRCID ->	230655	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 4956 - 5050	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	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 #:		433	RRCID ->	230810	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4987 - 5059	
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		161	RRCID ->	233185	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5089 - 5093	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2024												

WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5030 - 5188	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4964 - 4970	
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-

WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 - 4947	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 - 5004	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	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	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5838	PERF. 5632 - 5692		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH (NOBLE)			96545 520		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WEST RANCH -A-			WELL #:	116	RRCID ->	085921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 3494 - 3500		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5759	PERF. 3514 - 3571		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	72	RRCID ->	144535	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	5593	PERF. 3446 - 3461		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5597	PERF. 3443 - 3450		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	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 UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377	PERF. 5707 - 5712
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 3442 - 3450
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5126	PERF. 3426 - 3444
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	3	RRCID ->	155600	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 5742 - 5755
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID ->	155621	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 3788 - 3793
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:	2	RRCID ->	156826	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8454	PERF. 4561 - 4620
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	174	RRCID ->	158871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6176	PERF. 3427 - 3451
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS.				WELL #:	82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436 - 5463
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF. 5468 - 5478
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2023												

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

WEST RANCH (WARD)		96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
ANGEL OPERATING LLC		101344													
BENNETT, J. M. "R"		WELL #: 2		RRCID -> 205829		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 5430 - 5746					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	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 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6261		PERF. 5668 - 5678					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 6		RRCID -> 102146		COMPL. DATE 05/31/1967		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 5762 - 5772					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 305		RRCID -> 109255		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 5634 - 5692					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-				-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 155		RRCID -> 111110		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 5145 - 5153					
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-
WEST RANCH -A-		WELL #: 375 L		RRCID -> 114005		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5650 - 5694					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 -	5756	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 -	5650	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 -	5690	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 -	5750	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 -	5690	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 -	5720	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 -	5730	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	602			Y	NO RPT			-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203			N	NO RPT			-0-
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-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//	96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:	171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:	73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745		
09		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	369				N	-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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (80-A)		//CONT.//		96545 702	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		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)	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3752 - 3782
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-

WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	3814 - 3833
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

WEST RANCH (3800)		//CONT.//		96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	3782	-	3802	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TONEY, M. H.		WELL #:		36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	3830	-	3900	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON					
ETABA OPERATING COMPANY		254876													
DRUMMOND, J.H.		WELL #:		1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614	PERF.	4997	-	5002	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500		ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:		18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059	PERF.	7512	-	7524	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROBBINS		WELL #:		7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	9266	-	9270	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
SIMONS-VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 280417		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376								
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
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-

PROGENIES OPERATING LLC		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
NAVIDAD RIVER UNIT		2R														
		WELL #: 2R		RRCID -> 234220		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		WELL #: 5		RRCID -> 252924		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306								
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KOOP		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 258520		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		WELL #: 4		RRCID -> 278940		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426								
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL		681161		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
		WELL #: 1		RRCID -> 280430		COMPL. DATE 08/27/2009		TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6398 - 6401								
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT					-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT					-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT					-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386				N	NO RPT					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PROJJ ENERGY LLC		681288														
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 162254		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564								
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-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								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 4		RRCID -> 196683		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 7		RRCID -> 200918		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 9		RRCID -> 203592		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

WESTHOFF, A. E.		WELL #: 17		RRCID -> 221934		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668								
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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
HASDORFF "A"				WELL #: 1	RRCID -> 203210	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 6195	- 6200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

HASDORFF "A"				WELL #: 3	RRCID -> 214304	COMPL. DATE 04/17/2011	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5100	- 5150		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 214981	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 5372	- 6112		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCDWELL				WELL #: 2	RRCID -> 216081	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6804	- 6807		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCDWELL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 235002	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5410	- 5602		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100

MCDWELL "A"				WELL #: 2	RRCID -> 247338	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 5378	- 5384		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215

MCDWELL				WELL #: 4	RRCID -> 250403	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6208	- 6326		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
VIPER S.W.D., LLC 886209												
GRAVES WELL #: 6 RRCID -> 234225 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781												
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
KALER ENERGY CORP. 450261												
TERRY-PRIDGEN UNIT WELL #: 1R RRCID -> 295448 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6259 - 6263												
09	0 W	7812	-0-	7812	104560	7771	2	41	9	N	37	163
10	0 W	2086	-0-	2086	106646	2071	2	15	9	N	14	177
11	109492	6853	-0-	-102639	4007	6853	2			N	-0-	177
12	11222	13752	-0-	2530	6537	13713	2	39	9	N	35	212
01	11222	13727	-0-	2505	9042	13713	2	14	9	N	13	225
02	7540 #	NO RPT	-0-	-7540	1502					N	NO RPT	225

KRAM ENERGY SANDHOP WELL #: 476621 RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2014												

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												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WOODSBORO (4900)		98626 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC. R. S. I.		453170		WELL #: 2		RRCID -> 272660		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5052 - 5056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

WOODSBORO (6200)		98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
KEBO OIL & GAS, INC. WOOD RIVER RANCH 'B'		453170		WELL #: 5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6439 - 6442		
O	N	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. PALRRANG, D. A. GAS UNIT		130426		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13376 - 13643		
O	N	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	1230	N	692	-0-	-538	-0-	69 1	47 3	576 2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	623	-0-	-431	-0-	63 1	45 3	515 2	Y	-0-			-0-
11	750	N	503	-0-	-247	-0-	64 1	44 3	395 2	Y	-0-			-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	105 1	123 3	891 2	Y	-0-			-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	89 1	94 3	807 2	Y	-0-			-0-
*02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	89 1	94 3	804 2	Y	-0-			-0-

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SMITH, V. GAS UNIT		130426		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606		
O	N	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	583 1	436 3	4881 2	Y	240	219 1		78
10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	560 1	442 3	4605 2	Y	217	246 1		49
11	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	589 1	441 3	3659 2	Y	362	317 1		94
12	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	484 1	596 3	4096 2	Y	255	283 1		66
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	480 1	523 3	4363 2	Y	344	383 1		27
02	5800	X	4758	-0-	-1042	-0-	420 1	486 3	3622 2	Y	209	192 1		44

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13311	- 13500		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	8 N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-			-0-
						2	3							
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
						1	3							
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			-0-
						1	3							

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560	- 13642		

09	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	7	2	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	19	19	1	-0-
						2	3	21	9					
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	1	-0-
						1	3	10	9					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	14	14	1	-0-
						1	3	15	9					

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504	- 13610		

09	360 N	311	-0-	-49	-0-	31	1	258	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
10	341 N	316	-0-	-25	-0-	32	1	260	2	Y	-0-			-0-
						24	3							
11	330 N	280	-0-	-50	-0-	35	1	219	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-			-0-
						40	3							
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	Y	-0-			-0-
						35	3							
*02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	Y	-0-			-0-
						36	3							

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580	- 13635		

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

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	DLQ G-10	4324	-0-	4324	8556	499	1	3767	3	Y	53		121
10	DLQ G-10	4993	-0-	4993	13549	426	1	4523	3	Y	40	82 1	79
11	17696 X	4147	-0-	-13549	-0-	512	1	3579	3	Y	51		130
12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	288	1	1792	3	Y	46	100 1	76
01	4464 X	2629	-0-	-1835	-0-	2583	1	46	9	Y	42	70 1	48
02	4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-					Y	NO RPT		48

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

09	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	307	1	2316	3	N	32		134
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	112	1	1188	3	N	27	56 1	105
11	2070 N	1681	-0-	-389	-0-	207	1	1451	3	N	21		126
12	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-		126
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1335	1	23	9	N	21	36 1	111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

09	2940 X	1907	-0-	-1033	-0-	220	1	1661	3	N	24		80
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	305	1	3241	3	N	22	45 1	57
11	2910 X	2471	-0-	-439	-0-	305	1	2133	3	N	30		87
12	2542 X	1562	-0-	-980	-0-	211	1	1314	3	N	34	73 1	48
01	2480 X	1646	-0-	-834	-0-	1617	1	29	9	N	26	44 1	30
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-					N	NO RPT		30

OIL AND GAS DIVISION

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
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) 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	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	267	1	1806	2	N	36		143
						135	3	40	9				
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	182	1	1599	2	N	-0-		143
						124	3						
11	60 N	2545	-0-	2485	-0-	235	1	2150	2	N	-0-		143
						160	3						
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	124	1	1663	2	N	-0-		143
						146	3						
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	299	1	1970	2	N	-0-		143
						189	3						
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	323	1	1713	2	N	53		196
						163	3	58	9				

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

09	300 N	220	-0-	-80	-0-	10	1	200	2	N	-0-		-0-
						10	3						
10	310 N	262	-0-	-48	-0-	13	1	236	2	N	-0-		-0-
						13	3						
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-		-0-
						15	3						
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-		-0-
						14	3						
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	9	1	173	2	N	-0-		-0-
						13	3						
02	261 N	174	-0-	-87	-0-	7	1	154	2	N	-0-		-0-
						13	3						

RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

09	750 N	50	-0-	-700	-0-	6	1	41	2	N	-0-		83
						3	3						
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

09	8490 X	8169	-0-	-321	-0-	900	1	7159	2	N	100		242
						110	9						
10	8773 X	8293	-0-	-480	-0-	930	1	7233	2	N	118	192 1	168
						130	9						
11	10170 X	7971	-0-	-2199	-0-	900	1	6936	2	N	123	189 1	102
						135	9						
12	10509 X	7931	-0-	-2578	-0-	930	1	6910	2	N	83		185
						91	9						
01	10509 X	4881	-0-	-5628	-0-	720	1	4073	2	N	80		265
						88	9						
02	7888 X	NO RPT	-0-	-7888	-0-					N	NO RPT		265

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		374
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		374
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		374
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	318 1	116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		116

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426								
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 083971			COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600		
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

09		3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	134 1	2586 2	Y	53	48 1		17
							225 3	58 9					
10		2945 X	2655	-0-	-290	-0-	127 1	2267 2	Y	45	52 1		10
							211 3	50 9					
11		2850 X	2396	-0-	-454	-0-	118 1	1937 2	Y	108	90 1		28
							222 3	119 9					
12		2945 X	2935	-0-	-10	-0-	149 1	2353 2	Y	86	92 1		22
							338 3	95 9					
01		2945 X	2678	-0-	-267	-0-	118 1	2190 2	Y	101	115 1		8
							259 3	111 9					
02		2900 X	2650	-0-	-250	-0-	104 1	2157 2	Y	97	85 1		20
							282 3	107 9					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID -> 088607			COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441		

09		4470 X	4256	-0-	-214	-0-	409 1	3411 2	Y	106	97 1		34
							319 3	117 9					
10		4619 X	4475	-0-	-144	-0-	435 1	3565 2	Y	106	116 1		24
							358 3	117 9					
11		4230 X	3988	-0-	-242	-0-	477 1	2939 2	Y	175	154 1		45
							379 3	193 9					
12		4402 X	4252	-0-	-150	-0-	385 1	3225 2	Y	122	136 1		31
							508 3	134 9					
01		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	774 1	7001 2	Y	334	339 1		26
							889 3	367 9					
*02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	408 1	3487 2	Y	152	146 1		32
							499 3	167 9					

RANDOW GAS UNIT #1			WELL #:		1	RRCID -> 089718			COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416		

09		5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	247 1	4754 2	Y	61	55 1		20
							431 3	67 9					
10		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	244 1	4341 2	Y	54	62 1		12
							425 3	59 9					
11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	183 1	2998 2	Y	73	66 1		19
							362 3	80 9					
12		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	251 1	3929 2	Y	62	65 1		16
							596 3	68 9					
01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	198 1	3671 2	Y	74	84 1		6
							451 3	81 9					
02		5307 X	4886	-0-	-421	-0-	197 1	4072 2	Y	53	48 1		11
							559 3	58 9					

WOYTEK-EDWARDS UNIT			WELL #:		1E	RRCID -> 090502			COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442		

09		3630 X	2506	-0-	-1124	-0-	292 1	1896 2	N	-0-			62
							318 3						
10		3193 X	2263	-0-	-930	-0-	211 1	1740 2	N	3			65
							309 3	3 9					
11		3060 X	2637	-0-	-423	-0-	233 1	2010 2	N	5			70
							388 3	6 9					
12		3162 X	2223	-0-	-939	-0-	140 1	1743 2	N	2			72
							338 3	2 9					
01		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	333 1	2116 2	N	10			82
							399 3	11 9					
02		DLQ G-10	2407	-0-	2407	2407	348 1	1823 2	N	2			84
							234 3	2 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091617		COMPL. DATE 06/10/1980			TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1050 N	937	-0-	-113	-0-	62 1	409 2	N	379	381 1	152
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	49 3	417 9				
*11	1050 N	825	-0-	-225	-0-	50 1	428 2	N	210	362 1	-0-
*12	961 N	743	-0-	-218	-0-	54 3	231 9				
*01	775 N	639	-0-	-136	-0-	49 1	438 2	N	255	178 1	77
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	57 3	281 9				
						29 1	376 2	N	257	325 1	9
						55 3	283 9				
						48 1	308 2	N	216	191 1	34
						45 3	238 9				
						46 1	240 2	N	-0-		34
						26 3					
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091825		COMPL. DATE 01/28/1981			TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KUBENA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093566		COMPL. DATE 02/16/1981			TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576		
09	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	135 1	876 2	N	-0-	77 1	43
10	912 X	912	-0-	-0-	-0-	153 3					
11	930 X	523	-0-	-407	-0-	85 1	698 2	N	-0-	43 1	-0-
12	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	129 3					
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	46 1	397 2	N	-0-		-0-
02	1131 X	291	-0-	-840	-0-	80 3					
						115 1	1410 2	N	-0-		-0-
						305 3					
						148 1	932 2	N	-0-		-0-
						193 3					
						42 1	219 2	N	-0-		-0-
						30 3					
WYNNE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094865		COMPL. DATE 08/14/1981			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578		
09	870 X	806	-0-	-64	-0-	94 1	605 2	N	-0-		32
10	868 X	829	-0-	-39	-0-	107 3					
11	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	77 1	633 2	N	-0-		32
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	119 3					
01	837 X	681	-0-	-156	-0-	89 1	761 2	N	-0-		32
02	DLQ G-10	638	-0-	638	638	155 3					
						59 1	715 2	N	-0-		32
						156 3					
						79 1	503 2	N	-0-		32
						99 3					
						92 1	482 2	N	-0-		32
						64 3					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095081				COMPL. DATE 08/30/1981			TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE			
09		3960 X	3075	-0-	-885	-0-	358 1	2323 2		N	14			93		
							379 3	15 9								
10		4092 X	2882	-0-	-1210	-0-	268 1	2221 2		N	7			100		
							385 3	8 9								
11		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	343 1	2960 2		N	5			105		
							555 3	6 9								
12		3875 X	2941	-0-	-934	-0-	185 1	2277 2		N	5			110		
							473 3	6 9								
01		3875 X	2941	-0-	-934	-0-	341 1	2159 2		N	7			117		
							433 3	8 9								
02	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	3488	502 1	2629 2		N	7			124		
							349 3	8 9								

RANDOW GAS UNIT #1				WELL #:		2	RRCID -> 095647				COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333		
09		5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	232 1	4467 2		Y	52	47	1	17		
							416 3	57 9								
10		5239 X	4777	-0-	-462	-0-	230 1	4088 2		Y	44	51	1	10		
							411 3	48 9								
11		5070 X	3570	-0-	-1500	-0-	181 1	2955 2		Y	63	57	1	16		
							365 3	69 9								
12		5239 X	4789	-0-	-450	-0-	248 1	3874 2		Y	55	57	1	14		
							606 3	61 9								
01		5239 X	4289	-0-	-950	-0-	194 1	3577 2		Y	64	73	1	5		
							448 3	70 9								
02		4988 X	4072	-0-	-916	-0-	162 1	3358 2		Y	76	65	1	16		
							468 3	84 9								

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:		4	RRCID -> 097122				COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420		
09		7200 X	7109	-0-	-91	-0-	321 1	6190 2		Y	39	37	1	13		
							555 3	43 9								
10		7440 X	4181	-0-	-3259	-0-	202 1	3603 2		Y	22	30	1	5		
							352 3	24 9								
11		7200 X	3347	-0-	-3853	-0-	171 1	2802 2		Y	34	30	1	9		
							337 3	37 9								
12		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	459 1	7201 2		Y	57	51	1	15		
							1086 3	63 9								
01		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	361 1	6693 2		Y	66	76	1	5		
							820 3	73 9								
*02		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	294 1	6101 2		Y	38	35	1	8		
							833 3	42 9								

GERLICH GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 101286				COMPL. DATE 07/07/1982			TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A		
09		1320 X	702	-0-	-618	-0-	69 1	582 2		Y	-0-			-0-		
							51 3									
10		1364 X	702	-0-	-662	-0-	70 1	577 2		Y	-0-			-0-		
							55 3									
11		1020 X	566	-0-	-454	-0-	71 1	443 2		Y	-0-			-0-		
							52 3									
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	131 1	1111 2		Y	-0-			-0-		
							162 3									
01		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	250 1	2278 2		Y	-0-			-0-		
							274 3									
*02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	191 1	1647 2		Y	176	139	1	37		
							221 3	194 9								

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	302 1	5812 2	Y	107	98 1		35
							538 3	118 9					
10		6510 X	6461	-0-	-49	-0-	309 1	5496 2	Y	97	110 1		22
							549 3	107 9					
11		6300 X	5379	-0-	-921	-0-	270 1	4401 2	Y	152	135 1		39
							541 3	167 9					
12		6510 X	6368	-0-	-142	-0-	327 1	5117 2	Y	117	126 1		30
							795 3	129 9					
01		6510 X	5897	-0-	-613	-0-	264 1	4870 2	Y	140	159 1		11
							609 3	154 9					
02		6264 X	5179	-0-	-1085	-0-	207 1	4278 2	Y	87	80 1		18
							598 3	96 9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335													

09		4830 X	4613	-0-	-217	-0-	446 1	3714 2	Y	90	81 1		29
							354 3	99 9					
10		4991 X	4309	-0-	-682	-0-	422 1	3446 2	Y	80	91 1		18
							353 3	88 9					
11		4470 X	3384	-0-	-1086	-0-	409 1	2520 2	Y	117	105 1		30
							326 3	129 9					
12		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	449 1	3758 2	Y	111	113 1		28
							593 3	122 9					
01		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	429 1	3876 2	Y	144	161 1		11
							500 3	158 9					
02		4466 X	4011	-0-	-455	-0-	364 1	3112 2	Y	74	70 1		15
							454 3	81 9					

SMOLIK, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570													

09		3000 N	2827	-0-	-173	15421	276 1	2307 2	Y	32	30 1		10
							209 3	35 9					
10		3100 N	2830	-0-	-270	15151	280 1	2300 2	Y	23	28 1		5
							225 3	25 9					
11		3000 N	2170	-0-	-830	14321	268 1	1661 2	Y	34	30 1		9
							204 3	37 9					
12		3100 N	2516	-0-	-584	13737	233 1	1965 2	Y	24	27 1		6
							292 3	26 9					
01		3100 N	2551	-0-	-549	13188	225 1	2039 2	Y	33	36 1		3
							251 3	36 9					
02		2900 N	2464	-0-	-436	12752	226 1	1943 2	Y	24	22 1		5
							269 3	26 9					

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347													

09		2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	128 1	2464 2	Y	38	35 1		12
							224 3	42 9					
10		2852 X	2779	-0-	-73	-0-	133 1	2373 2	Y	36	40 1		8
							233 3	40 9					
11		2760 X	2258	-0-	-502	-0-	114 1	1860 2	Y	54	48 1		14
							225 3	59 9					
12		2852 X	2025	-0-	-827	-0-	104 1	1636 2	Y	32	38 1		8
							250 3	35 9					
01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	150 1	2769 2	Y	67	70 1		5
							341 3	74 9					
02		2175 N	1681	-0-	-494	-0-	67 1	1389 2	Y	25	25 1		5
							197 3	28 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254 - 13525	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2993 X	2993	-0-	-0-	286 1	2391 2	Y	90	83 1		29
						217 3	99 9					
10		2934 X	2934	-0-	-0-	284 1	2329 2	Y	85	95 1		19
						227 3	94 9					
11		2820 X	2233	-0-	-587	-0-	264 1	1637 2	Y	119	107 1	31
						201 3	131 9					
12		2914 X	2875	-0-	-39	-0-	259 1	2184 2	Y	100	105 1	26
						322 3	110 9					
01		2914 X	2358	-0-	-556	-0-	201 1	1818 2	Y	105	123 1	8
						223 3	116 9					
02	DLQ	G-10	2847	-0-	2847	2847	253 1	2172 2	Y	111	96 1	23
						300 3	122 9					

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370 - 13454	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			14

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106483	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	13946	PERF.13456 - 13655	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 12/01/2023												

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.13290 - 13385	
09	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	939 1	6079 2	N	4		57
							1047 3	4 9				
*10	5022	X	4655	-0-	-367	-0-	433 1	3569 2	N	-0-	11 7	46
							653 3					
11	8340	X	4890	-0-	-3450	-0-	432 1	3712 2	N	8		54
							737 3	9 9				
12	8618	X	4697	-0-	-3921	-0-	295 1	3620 2	N	5		59
							776 3	6 9				
01	8618	X	2653	-0-	-5965	-0-	307 1	1939 2	N	6		65
							400 3	7 9				
02	DLQ	G-10	953	-0-	953	953	137 1	719 2	N	-0-		65
							97 3					

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.13204 - 13541	
09	750	X	598	-0-	-152	-0-	70 1	451 2	N	-0-		11
							77 3					
10	744	X	592	-0-	-152	-0-	55 1	455 2	N	-0-		11
							82 3					
11	732	X	732	-0-	-0-	-0-	65 1	558 2	N	-0-		11
							109 3					
12	711	X	711	-0-	-0-	-0-	45 1	550 2	N	-0-		11
							116 3					
01	867	X	867	-0-	-0-	-0-	101 1	637 2	N	-0-		11
							129 3					
02	DLQ	G-10	682	-0-	682	682	98 1	515 2	N	-0-		11
							69 3					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 112256		COMPL. DATE 07/30/1984			TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578			
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
09		630 N	588	-0-	-42	-0-	69 1	447 2	N	-0-			123
							72 3						
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	68 1	567 2	N	-0-			123
							97 3						
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	75 1	652 2	N	-0-			123
							119 3						
12		752 N	752	-0-	-0-	-0-	48 1	589 2	N	-0-			123
							115 3						
01		846 N	846	-0-	-0-	-0-	99 1	627 2	N	-0-			123
							120 3						
02	DLQ	G-10	815	-0-	815	815	118 1	618 2	N	-0-			123
							79 3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553			
09		3030 X	2952	-0-	-78	-0-	127 1	2443 2	Y	151	136 1		49
							216 3	166 9					
10		3131 X	2438	-0-	-693	-0-	112 1	2000 2	Y	119	141 1		27
							195 3	131 9					
11		3030 X	2399	-0-	-631	-0-	112 1	1833 2	Y	213	185 1		55
							220 3	234 9					
12		3131 X	2472	-0-	-659	-0-	121 1	1903 2	Y	145	163 1		37
							288 3	160 9					
01		3038 X	2557	-0-	-481	-0-	108 1	1994 2	Y	192	214 1		15
							244 3	211 9					
02	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	1290	49 1	1023 2	Y	71	71 1		15
							140 3	78 9					

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542			
09		660 N	659	-0-	-1	-0-	77 1	501 2	N	-0-			62
							81 3						
10		682 N	345	-0-	-337	-0-	32 1	268 2	N	-0-			62
							45 3						
11		660 N	208	-0-	-452	-0-	18 1	160 2	N	-0-			62
							30 3						
12		682 N	248	-0-	-434	-0-	16 1	192 2	N	-0-			62
							40 3						
01		444 N	444	-0-	-0-	-0-	52 1	327 2	N	-0-			62
							65 3						
02	DLQ	G-10	407	-0-	407	407	59 1	308 2	N	-0-			62
							40 3						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416			
09		3240 X	3025	-0-	-215	-0-	287 1	2390 2	Y	114	104 1		37
							223 3	125 9					
10		3348 X	3059	-0-	-289	-0-	293 1	2403 2	Y	111	123 1		25
							241 3	122 9					
11		2970 X	2429	-0-	-541	-0-	283 1	1748 2	Y	161	144 1		42
							221 3	177 9					
12		3131 X	2398	-0-	-733	-0-	214 1	1795 2	Y	104	119 1		27
							275 3	114 9					
01		3131 X	3018	-0-	-113	-0-	253 1	2289 2	Y	168	182 1		13
							291 3	185 9					
02	DLQ	G-10	2504	-0-	2504	2504	222 1	1900 2	Y	100	92 1		21
							272 3	110 9					

 WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

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	270 N	244	-0-	-26	-0-	28	1	185	2	Y	-0-		-0-
						31	3						
10	279 N	254	-0-	-25	-0-	24	1	196	2	Y	-0-		-0-
						34	3						
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-		-0-
						47	3						
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-		-0-
						53	3						
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61	1	388	2	Y	-0-		-0-
						79	3						
02	DLQ G-10	355	-0-	355	355	51	1	268	2	Y	-0-		-0-
						36	3						

 RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

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

 KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

09	2550 X	1299	-0-	-1251	-0-	152	1	983	2	Y	-0-		-0-
						164	3						
10	2635 X	1050	-0-	-1585	-0-	98	1	809	2	Y	-0-		-0-
						143	3						
11	2370 X	1323	-0-	-1047	-0-	117	1	1011	2	Y	-0-		-0-
						195	3						
12	2449 X	1271	-0-	-1178	-0-	80	1	986	2	Y	-0-		-0-
						205	3						
01	1767 X	1269	-0-	-498	-0-	148	1	934	2	Y	-0-		-0-
						187	3						
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	168	1	881	2	Y	-0-		-0-
						117	3						

 VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

09	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	225	1	4321	2	Y	18	17	1	6
						411	3	20	9					
10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	244	1	4344	2	Y	18	20	1	4
						428	3	20	9					
11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	207	1	3389	2	Y	27	24	1	7
						411	3	30	9					
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	251	1	3928	2	Y	20	22	1	5
						599	3	22	9					
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	Y	26	29	1	2
						482	3	29	9					
02	DLQ G-10	3900	-0-	3900	3900	158	1	3274	2	Y	15	14	1	3
						451	3	17	9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS 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
09	4260 X	4119	-0-	-141	-0-	187 1	3734 2	198 3	Y	-0-				22
10	4402 X	4233	-0-	-169	-0-	198 1	3666 2	208 3	Y	146	113	1		55
11	4260 X	3326	-0-	-934	-0-	161 1	2760 2	187 3	Y	198	253	1		-0-
12	4402 X	4110	-0-	-292	-0-	208 1	3490 2	265 3	Y	134	97	1		37
01	4402 X	3644	-0-	-758	-0-	161 1	3101 2	243 3	Y	126	113	1		50
02	DLQ G-10	3691	-0-	3691	3691	146 1	3170 2	259 3	Y	105	123	1		32

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	23				N	136	123	1		63
*10	T. A.	9732	-0-	9732	9755	893 1	7417 2	1249 3	N	157	46	1		174
*11	T. A.	9151	-0-	9151	18906	814 1	7054 2	1281 3	N	2				176
*12	18906 X	-0-	-0-	-18906	-0-				N	-0-				176
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				176
*02	1450 X	260	-0-	-1190	-0-	38 1	197 2	25 3	N	-0-				176

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	581 1	3876 2	409 3	N	38	77	1		-0-
10	6231 X	4522	-0-	-1709	-0-	428 1	3685 2	409 3	N	-0-				-0-
11	6030 X	5437	-0-	-593	-0-	495 1	4439 2	503 3	N	-0-				-0-
12	6231 X	3910	-0-	-2321	-0-	250 1	3247 2	413 3	N	-0-				-0-
01	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-	478 1	3111 2	407 3	N	-0-				-0-
02	4814 X	3933	-0-	-881	-0-	575 1	3036 2	322 3	N	-0-				-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558

09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	137 1	886 2	152 3	N	136	73	1		63
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	128 1	1057 2	194 3	N	-0-	47	1		16
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	116 1	994 2	198 3	N	-0-				16
12	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	80 1	975 2	209 3	N	-0-				16
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	142 1	897 2	187 3	N	-0-				16
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	170 1	887 2	120 3	N	-0-				16

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

09	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	540	1	3506	2	Y	105	165	1			32
						583	3		116	9						
10	4867 X	4394	-0-	-473	-0-	407	1	3364	2	Y	27					59
						593	3		30	9						
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	473	1	4080	2	Y	19					78
						779	3		21	9						
12	4867 X	4106	-0-	-761	-0-	258	1	3174	2	Y	17					95
						655	3		19	9						
01	4867 X	4260	-0-	-607	-0-	493	1	3121	2	Y	19					114
						625	3		21	9						
02	4466 X	4370	-0-	-96	-0-	628	1	3287	2	Y	17					131
						436	3		19	9						

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

09	1020 X	862	-0-	-158	-0-	101	1	655	2	Y	-0-					-0-
						106	3									
10	1023 X	947	-0-	-76	-0-	88	1	733	2	Y	-0-					-0-
						126	3									
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	864	2	Y	-0-					-0-
						160	3									
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	64	1	796	2	Y	-0-					-0-
						161	3									
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	118	1	750	2	Y	-0-					-0-
						146	3									
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	128	1	672	2	Y	-0-					-0-
						88	3									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	101	101	1			16
						3	3	111	9							
10	155 N	114	-0-	-41	-0-	2	1	43	2	Y	59	59	1			16
						4	3	65	9							
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	2	1	28	2	Y	56	71	1			1
						2	3	62	9							
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	3	1	42	2	Y	45	34	1			12
						3	3	50	9							
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	2	1	41	2	Y	59	48	1			23
						4	3	65	9							
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	55	61	1			17
						3	3	61	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426												
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	433 1	3614 2	Y	98	80 1	32
							329 3	108 9				
10		4557 X	4317	-0-	-240	-0-	421 1	3458 2	Y	89	101 1	20
							340 3	98 9				
11		4410 X	2199	-0-	-2211	-0-	264 1	1638 2	Y	86	84 1	22
							202 3	95 9				
12		4557 X	4003	-0-	-554	-0-	364 1	3069 2	Y	101	97 1	26
							459 3	111 9				
01		4557 X	3478	-0-	-1079	-0-	300 1	2716 2	Y	113	130 1	9
							338 3	124 9				
02		4321 X	3019	-0-	-1302	-0-	273 1	2340 2	Y	72	66 1	15
							327 3	79 9				

WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556												

09		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	310 1	2006 2	Y	-0-		-0-
							346 3					
10		2883 X	2502	-0-	-381	-0-	233 1	1919 2	Y	-0-		-0-
							350 3					
11		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	261 1	2239 2	Y	6		6
							444 3	7 9				
12		2883 X	2246	-0-	-637	-0-	141 1	1729 2	Y	5		11
							370 3	6 9				
01		2759 X	2348	-0-	-411	-0-	272 1	1723 2	Y	5		16
							347 3	6 9				
02		2494 N	2300	-0-	-194	-0-	331 1	1733 2	Y	5		21
							230 3	6 9				

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550												

09		T. A.	38	-0-	38	38	4 1	29 2	N	-0-		64
							5 3					
10		T. A.	19	-0-	19	57	2 1	15 2	N	-0-		64
							2 3					
11		T. A.	15	-0-	15	72	1 1	12 2	N	-0-		64
							2 3					
12		84 X	12	-0-	-72	-0-	1 1	10 2	N	-0-		64
							1 3					
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	N	-0-	29 1	35
							1 3					
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	3 1	15 2	N	-0-		35
							2 3					

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705												

09		7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	324 1	6242 2	Y	232	211 1	75
							566 3	255 9				
10		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	347 1	6180 2	Y	222	247 1	50
							604 3	244 9				
11		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	286 1	4681 2	Y	327	292 1	85
							564 3	360 9				
12		6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	324 1	5077 2	Y	233	258 1	60
							770 3	256 9				
01		6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	290 1	5364 2	Y	311	346 1	25
							659 3	342 9				
02		6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	275 1	5689 2	Y	224	202 1	47
							779 3	246 9				

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.	13605 - 13736			
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
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-				-0-
						1	3								
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-				-0-
						33	3								
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-				-0-
						35	3								
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	N	-0-				-0-
						55	3								
01	403 N	134	-0-	-269	-0-	16	1	99	2	N	-0-				-0-
						19	3								
02	DLQ G-10	489	-0-	489	489	71	1	370	2	N	-0-				-0-
						48	3								

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13480 - 13600			
09	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	699	1	4542	2	N	5				15
						735	3								
10	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	516	1	4280	2	N	5				20
						735	3								
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	568	1	4925	2	N	-0-				20
						894	3								
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	308	1	3821	2	N	347				367
						752	3								
01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	609	1	3871	2	N	41	167	1		241
						740	3								
02	DLQ G-10	4039	-0-	4039	4039	577	1	3025	2	N	42				283
						391	3								

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	165406	COMPL. DATE	09/11/1997	TOTAL DEPTH	14497	PERF.	13420 - 13638			
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	88	1	1698	2	Y	123	110	1		40
						152	3								
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	82	1	1455	2	Y	101	118	1		23
						140	3								
11	1710 N	1207	-0-	-503	-0-	55	1	905	2	Y	123	114	1		32
						112	3								
12	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	78	1	1226	2	Y	110	114	1		28
						191	3								
01	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	73	1	1354	2	Y	153	169	1		12
						170	3								
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	Y	87	81	1		18
						173	3								

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	166965	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13326 - 13472			
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09		3000 N	2547	-0-	-453	4687	242 1	2024 2	101 9	Y	92	83 1		30
							180 3							
10		3100 N	2403	-0-	-697	3990	231 1	1900 2	91 9	Y	83	94 1		19
							181 3							
11		3000 N	1963	-0-	-1037	2953	230 1	1426 2	136 9	Y	124	111 1		32
							171 3							
12		3100 N	2224	-0-	-876	2077	199 1	1681 2	102 9	Y	93	101 1		24
							242 3							
01		3100 N	2348	-0-	-752	1325	197 1	1797 2	139 9	Y	126	140 1		10
							215 3							
02		3349 X	2024	-0-	-1325	-0-	180 1	1551 2	87 9	Y	79	72 1		17
							206 3							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510														
09		3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	146 1	2805 2	156 9	Y	142	129 1		46
							258 3							
10		3410 X	3239	-0-	-171	-0-	151 1	2679 2	144 9	Y	131	147 1		30
							265 3							
11		3300 X	2385	-0-	-915	-0-	113 1	1852 2	193 9	Y	175	160 1		45
							227 3							
12		3410 X	2823	-0-	-587	-0-	140 1	2194 2	151 9	Y	137	147 1		35
							338 3							
01		3410 X	3036	-0-	-374	-0-	130 1	2400 2	208 9	Y	189	209 1		15
							298 3							
02	DLQ	G-10	3031	-0-	3031	3031	117 1	2430 2	152 9	Y	138	124 1		29
							332 3							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100														
09		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	432 1	3641 2	75 9	Y	68	62 1		22
							295 3							
10		4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	424 1	3514 2	69 9	Y	63	71 1		14
							304 3							
11		4080 X	3616	-0-	-464	-0-	411 1	2578 2	348 9	Y	316	248 1		82
							279 3							
12		4216 X	4189	-0-	-27	-0-	367 1	3136 2	266 9	Y	242	262 1		62
							420 3							
01		4216 X	3085	-0-	-1131	-0-	253 1	2318 2	251 9	Y	228	272 1		18
							263 3							
02	DLQ	G-10	3925	-0-	3925	3925	342 1	2975 2	234 9	Y	213	186 1		45
							374 3							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590														
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	101 1	844 2		Y	-0-			-0-
							80 3							
10		1023 N	915	-0-	-108	-0-	91 1	748 2		Y	-0-			-0-
							76 3							
11		1080 N	710	-0-	-370	-0-	89 1	551 2		Y	-0-			-0-
							70 3							
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	111 1	930 2		Y	-0-			-0-
							143 3							
01		930 N	920	-0-	-10	-0-	82 1	745 2		Y	-0-			-0-
							93 3							
02	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	1042	97 1	828 2		Y	-0-			-0-
							117 3							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 167950			COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13450 - 13510		
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		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	63 1	1219 2	Y		-0-			11
							105 3							
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	87 1	1547 2	Y		-0-			11
							143 3							
11		1290 N	1232	-0-	-58	-0-	62 1	1021 2	Y		28	29 1		10
							118 3							
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	71 1	1121 2	Y		28	31 1		7
							162 3							
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69 1	1276 2	Y		40	44 1		3
							152 3							
02	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	1346	54 1	1119 2	Y		23	21 1		5
							148 3							

WYNNE GAS UNIT				WELL #:		9	RRCID -> 170258			COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH 13924		PERF.13274 - 13608

09		4140 X	4030	-0-	-110	-0-	463 1	3005 2	N		51			134
							506 3							
10		4278 X	3270	-0-	-1008	-0-	303 1	2505 2	N		13			147
							448 3							
11		4140 X	3838	-0-	-302	-0-	339 1	2915 2	N		17			164
							565 3							
12		4278 X	2836	-0-	-1442	-0-	178 1	2183 2	N		17			181
							456 3							
01		4154 X	3387	-0-	-767	-0-	393 1	2484 2	N		8			189
							501 3							
02	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	2952	421 1	2202 2	N		34			223
							292 3							

MUELLER GAS UNIT				WELL #:		7	RRCID -> 212477			COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13681		PERF.13533 - 15750

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		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 224375			COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 16757		PERF. N/A

09		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	381 1	2471 2	N		-0-			25
							418 3							
10		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	599 1	4942 2	N		10			35
							886 3							
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	379 1	3263 2	N		5			40
							636 3							
12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	221 1	2713 2	N		-0-			40
							578 3							
01		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	394 1	2487 2	N		5			45
							510 3							
02	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	2805	405 1	2116 2	N		-0-			45
							284 3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	13418 - 15619	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11100 X	7611	-0-	-3489	-0-	919 1	6197 2	Y	1			19
							494 3	1 9					
10		11470 X	6882	-0-	-4588	-0-	655 1	5715 2	Y	11			30
							500 3	12 9					
11		10770 X	8173	-0-	-2597	-0-	751 1	6833 2	Y	1			31
							588 3	1 9					
12		11129 X	9155	-0-	-1974	-0-	588 1	7792 2	Y	-0-			31
							775 3						
01		12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	1460 1	9585 2	Y	33			64
							1018 3	36 9					
02	DLQ	G-10	8950	-0-	8950	8950	1316 1	6967 2	Y	-0-			64
							667 3						

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.	13216 - 15874	
09		7890 X	7280	-0-	-610	-0-	849 1	5499 2	Y	-0-			-0-
							932 3						
10		7874 X	6988	-0-	-886	-0-	651 1	5371 2	Y	-0-			-0-
							966 3						
11		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	750 1	6450 2	Y	-0-			-0-
							1260 3						
12		7874 X	6635	-0-	-1239	-0-	417 1	5126 2	Y	10			10
							1081 3	11 9					
01		7874 X	7186	-0-	-688	-0-	835 1	5278 2	Y	-0-			10
							1073 3						
02	DLQ	G-10	6589	-0-	6589	6589	951 1	4975 2	Y	-0-			10
							663 3						

FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13974 - 14020	
09		18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	828 1	15977 2	Y	-0-			-0-
							1437 3						
10		17298 X	14872	-0-	-2426	-0-	724 1	12898 2	Y	-0-			-0-
							1250 3						
11		16740 X	4656	-0-	-12084	-0-	241 1	3944 2	Y	-0-			-0-
							471 3						
12		17298 X	2732	-0-	-14566	-0-	143 1	2251 2	Y	-0-			-0-
							338 3						
01		17298 X	3928	-0-	-13370	-0-	180 1	3341 2	Y	-0-			-0-
							407 3						
02	DLQ	G-10	24573	-0-	24573	24573	1001 1	20754 2	Y	-0-			-0-
							2818 3						

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.	13715 - 14902	
09		1290 X	966	-0-	-324	-0-	116 1	784 2	Y	1			1
							65 3	1 9					
10		1333 X	1213	-0-	-120	-0-	112 1	923 2	Y	11			12
							166 3	12 9					
11		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	1			13
12		1178 X	835	-0-	-343	-0-	53 1	647 2	Y	-0-			13
							135 3						
01		1209 X	1017	-0-	-192	-0-	114 1	721 2	Y	33			46
							146 3	36 9					
02	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1065	154 1	804 2	Y	-0-			46
							107 3						

WORD, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT															
		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
				280875											
		WELL #:		2	RRCID -> 087460			COMPL. DATE 03/04/1980			TOTAL DEPTH 14660 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1213	2	2	9	Y	2			65
10		1240 X	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			Y	-0-			65
11		1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4			69
12		1271 X	673	-0-	-598	-0-	655	2	18	9	Y	16	53	1	32
01		1271 X	651	-0-	-620	-0-	648	2	3	9	Y	3			35
02		1160 N	1084	-0-	-76	-0-	1081	2	3	9	Y	3			38

SMOLIK, ALBERT															
		WELL #:		3	RRCID -> 096320			COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510				
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1723	2	1	9	Y	1			30
10		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-			30
11		1650 N	1428	-0-	-222	-0-	1426	2	2	9	Y	2			32
12		1705 N	1396	-0-	-309	-0-	1386	2	10	9	Y	9	24	1	17
01		1705 N	1428	-0-	-277	-0-	1425	2	3	9	Y	3			20
02		1392 N	1216	-0-	-176	-0-	1214	2	2	9	Y	2			22

SMOLIK, ALBERT															
		WELL #:		4	RRCID -> 101678			COMPL. DATE 05/14/1982			TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431				
09		2370 X	1039	-0-	-1331	-0-	1039	2			Y	-0-			84
10		2449 X	915	-0-	-1534	-0-	915	2			Y	-0-			84
11		1680 X	1363	-0-	-317	-0-	1360	2	3	9	Y	3			87
12		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6863	2	48	9	Y	44	67	1	64
01		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5521	2	12	9	Y	11			75
02		1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3			78

ALBERT SMOLIK UNIT 1															
		WELL #:		5	RRCID -> 161752			COMPL. DATE 08/30/1996			TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506				
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	Y	1			44
10		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-			44
11		1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1156	2	2	9	Y	2			46
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1355	2	21	9	Y	19	36	1	29
01		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1080	2	6	9	Y	5			34
02		1131 N	1080	-0-	-51	-0-	1078	2	2	9	Y	2			36

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC EILERS, WILLIAM A.															
		WELL #:		1	RRCID -> 086991			COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52

POHL, H. A.															
		WELL #:		2	RRCID -> 088965			COMPL. DATE 04/07/1980			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429				
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-			104
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			104
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			104
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			104
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-			104
02		DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	124	2			Y	-0-			104

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670							
EILERS, W. A.		WELL #:		2	RRCID ->	090041	COMPL. DATE	08/05/1980	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13265 - 13425
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	185712	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13075 - 15491
09		3713 X	3713	-0-	-0-	3713	2	Y	-0-		105
10		3487 X	3487	-0-	-0-	3487	2	Y	-0-		105
11		3198 X	3198	-0-	-0-	3198	2	Y	-0-		105
12		3198 X	3198	-0-	-0-	3198	2	Y	-0-		105
01		3117 X	3117	-0-	-0-	3117	2	Y	-0-		105
02		DLQ G-10	3244	-0-	3244	3244	2	Y	-0-		105

EILERS, W. A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.13565 - 16545
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

LGDC CORPORATION		WELL #:		500227	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14060 - 14090
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

MCEWANS		WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11076 - 11090
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.13669 - 13754
09		288 N	288	-0-	-0-	288	2	N	-0-		106
10		298 N	298	-0-	-0-	298	2	N	-0-		106
11		236 N	236	-0-	-0-	236	2	N	-0-		106
12		93 N	66	-0-	-27	66	2	N	-0-		106
01		93 N	4	-0-	-89	4	2	N	-0-		106
*02		87 N	2	-0-	-85	2	2	N	-0-		106

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
DOLORES		WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.13452 -	13747	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			167
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			167
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-			167
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			167
01	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2		N	-0-			167
*02	174 N	8	-0-	-166	-0-	8	2		N	-0-			167

WORD, N. (J-33)				98768 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU		WELL #:		1	RRCID ->	145903	COMPL. DATE	05/13/1993	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 9008 -	9028	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORD, N. (5800)				98768 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275526	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 5806 -	5814	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
						1	3						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORD, N. (6990)				98768 308	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
AIRPORT		WELL #:		1	RRCID ->	294276	COMPL. DATE	03/03/2023	TOTAL DEPTH	8001	PERF. 6725 -	6734		
09	47550	7106	-0-	-40444	42048	6803	2	270	3	N	30	176	1	27
						33	9							
10	48949 #	738	-0-	-48211	-0-	709	2	29	3	N	-0-			27
11	42600 #	4876	-0-	-37724	-0-	4559	2	222	3	N	86			113
						95	9							
*12	17143 #	1687	-0-	-15456	-0-	1604	2	69	3	N	13			126
						14	9							
*01	11935 #	5	-0-	-11930	-0-	5	2			N	-0-			126
02	6902 #	5	-0-	-6897	-0-	5	2			N	-0-	85	1	41

WORD, N. (7200)				98768 345	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
STEINOCHEER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	149730	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8538	PERF. 7168 -	7170		
09	630 N	524	-0-	-106	-0-	24	1	479	2	Y	-0-			-0-
						21	3							
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	567	2	Y	-0-			-0-
						26	3							
11	630 N	355	-0-	-275	-0-	18	1	319	2	Y	-0-			-0-
						18	3							
12	527 N	436	-0-	-91	-0-	23	1	391	2	Y	-0-			-0-
						22	3							
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	24	1	465	2	Y	-0-			-0-
						32	3							
02	DLQ G-10	427	-0-	427	427	17	1	384	2	Y	-0-			-0-
						26	3							

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 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	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WORD, N (8050) 98768 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MIKULENKA, V.L. OIL UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 290047 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		32
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32 7	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014										

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2019																

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016																

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (DEERSLAYER SAND) 99361 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 OLIPDP II, LLC 100467
 TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224970 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10266 PERF. 9844 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23																

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8880 X	8257	-0-	-623	-0-	173	1	8084	2	N	-0-					-0-
10	8722 X	8722	-0-	-0-	-0-	192	1	8530	2	N	-0-					-0-
11	10399 X	10399	-0-	-0-	-0-	213	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	8277 X	7917	-0-	-360	-0-	145	1	7772	2	N	-0-					-0-
*01	8711 X	2796	-0-	-5915	-0-	54	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	8149 X	NO RPT	-0-	-8149	-0-					N	NO RPT					-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14255	- 16500			
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
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	70 1	3290 2	N	-0-		-0-
10	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	59 1	2636 2	N	-0-		-0-
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-		-0-
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	47 1	2546 2	N	-0-		-0-
01	3472 X	1347	-0-	-2125	-0-	26 1	1321 2	N	-0-		-0-
02	3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			N	NO RPT		-0-

STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 14410	PERF.14380	- 15691			
09	11100 X	11022	-0-	-78	-0-	231 1	10791 2	N	-0-		-0-
10	11503 X	11503	-0-	-0-	-0-	254 1	11249 2	N	-0-		-0-
11	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	257 1	12321 2	N	-0-		-0-
12	10842 X	10842	-0-	-0-	-0-	198 1	10644 2	N	-0-		-0-
01	11501 X	6684	-0-	-4817	-0-	129 1	6555 2	N	-0-		-0-
02	10759 X	NO RPT	-0-	-10759	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14360	PERF.14130	- 14304			
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	6 1	275 2	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	4 1	187 2	N	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9 1	433 2	N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 1	332 2	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	2 1	101 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH 14320	PERF.14338	- 17011			
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		-0-
10	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-			N	-0-		-0-
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883	COMPL. DATE 03/26/2005	TOTAL DEPTH 17660	PERF.14172	- 15840			
09	3000 N	434	-0-	-2566	256	9 1	425 2	N	-0-		-0-
10	506 N	250	-0-	-256	-0-	6 1	244 2	N	-0-		-0-
11	660 X	585	-0-	-75	-0-	12 1	573 2	N	-0-		-0-
12	682 X	399	-0-	-283	-0-	7 1	392 2	N	-0-		-0-
01	682 X	192	-0-	-490	-0-	4 1	188 2	N	-0-		-0-
02	406 X	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 14295	PERF.14682	- 17441			
09	8040 X	5350	-0-	-2690	-0-	112 1	5238 2	N	-0-		-0-
10	8990 X	3476	-0-	-5514	-0-	77 1	3399 2	N	-0-		-0-
11	8700 X	7394	-0-	-1306	-0-	151 1	7243 2	N	-0-		-0-
12	12929 X	12929	-0-	-0-	-0-	237 1	12692 2	N	-0-		-0-
01	5518 X	4071	-0-	-1447	-0-	78 1	3993 2	N	-0-		-0-
02	5162 X	NO RPT	-0-	-5162	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.	14969	- 16440		
09	21570 X	5020	-0-	-16550	-0-	30	1	4990	2	N	-0-					-0-
10	22289 X	4637	-0-	-17652	-0-	31	1	4606	2	N	-0-					-0-
11	19440 X	4229	-0-	-15211	-0-	30	1	4199	2	N	-0-					-0-
12	13671 X	3451	-0-	-10220	-0-	31	1	3420	2	N	-0-					-0-
01	22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	31	1	22836	2	N	-0-					-0-
02	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	29	1	11496	2	N	-0-					-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1				130426	WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.	14424	- 16193
09	10920 X	6353	-0-	-4567	-0-	150	1	5389	2	N	-0-					47
						814	3									
10	11904 X	6538	-0-	-5366	-0-	613	1	5843	2	N	-0-					47
						82	3									
11	11520 X	10552	-0-	-968	-0-	798	1	9651	2	N	-0-					47
						103	3									
12	11904 X	11497	-0-	-407	-0-	1137	1	9896	2	N	-0-					47
						464	3									
01	9238 X	7550	-0-	-1688	-0-	1356	1	4837	2	N	20					67
						1335	3									
02	DLQ G-10	7857	-0-	7857	7857	951	1	3369	2	N	-0-					67
						3537	3									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC MOTT, JULIA GAS UNIT				280875	WELL #:		1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13993	- 14943
09	5070 X	4715	-0-	-355	-0-	148	1	4567	2	N	-0-					74
10	5115 X	4229	-0-	-886	-0-	167	1	4062	2	N	-0-					74
11	4410 X	4211	-0-	-199	-0-	402	1	3809	2	N	-0-					74
12	4867 X	4734	-0-	-133	-0-	551	1	4183	2	N	-0-					74
01	4867 X	1805	-0-	-3062	-0-	224	1	1581	2	N	-0-					74
02	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	623	1	6920	2	N	-0-					74
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A				WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	14045	- 14321		
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-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A				WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14056	- 15250		
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	7	1	228	2	N	-0-					30
10	310 N	239	-0-	-71	-0-	9	1	230	2	N	-0-					30
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	-0-					30
12	248 N	119	-0-	-129	-0-	14	1	105	2	N	-0-					30
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	N	-0-					30
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	N	-0-					30
KARL				WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14053	- 15476		
09	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	188	1	5806	2	N	-0-					67
10	5270 X	4685	-0-	-585	-0-	185	1	4500	2	N	-0-					67
11	5100 X	4712	-0-	-388	-0-	450	1	4262	2	N	-0-					67
12	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	912	1	6920	2	N	-0-					67
01	5270 X	4356	-0-	-914	-0-	540	1	3816	2	N	-0-					67
02	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	756	1	8407	2	N	-0-					67

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875									
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A		WELL #:		6H	RRCID -> 208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156 - 16018	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		8833 X	8833	-0-	-0-	-0-	278 1	8555 2	N	-0-	20
10		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	363 1	8840 2	N	-0-	20
11		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	775 1	7347 2	N	-0-	20
12		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	1184 1	8980 2	N	-0-	20
01		7564 X	4470	-0-	-3094	-0-	554 1	3916 2	N	-0-	20
02		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	836 1	9294 2	N	-0-	20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID -> 215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.14221 - 15437	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89			N	-0-	110

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
JULIA MOTT GAS UNIT NO.1		WELL #:		8	RRCID -> 229082	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14206 - 14318	
09		1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	353 1	1449 2	N	-0-	-0-
10		2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	428 1	1586 2	N	-0-	-0-
11		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	323 1	1594 2	N	-0-	-0-
12		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	427 1	1555 2	N	-0-	-0-
01		1612 X	1570	-0-	-42	-0-	943 1	627 2	N	-0-	-0-
02		1508 N	1496	-0-	-12	-0-	310 1	1186 2	N	-0-	-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX)		99361 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC		100467									
SAMPLES		WELL #:		1	RRCID -> 211477	COMPL. DATE	11/13/2017	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8750 - 8882	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87

YOAKUM (WILCOX 7300)		99361 320		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC		036587									
SIMEK-COOK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 221061	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	8996	PERF. 7341 - 7348	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLIPDP II, LLC		100467									
CHANDLER UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 285865	COMPL. DATE	12/09/2018	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 7200 - 7350	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOAKUM (WILCOX 7300)		//CONT.//		99361 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	183677	COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7331 - 7344		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)				99361 335	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			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		
09	1200 N	925	-0-	-275	-0-	29 1	892 2	N	4			97	
10	1240 N	796	-0-	-444	-0-	4 9	762 2	N	3			100	
11	1170 N	453	-0-	-717	-0-	31 1	406 2	N	4			104	
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	4 9	943 2	N	3			107	
01	806 N	534	-0-	-272	-0-	124 1	466 2	N	2			109	
02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	3 9	1248 2	N	18			127	
						66 1							
						2 9							
						112 1							
						20 9							

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	280535	COMPL. DATE	09/25/2013	TOTAL DEPTH	7659	PERF. 7442 - 7476	
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	1 1	42 2	N	-0-			102
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	2 1	39 2	N	-0-			102
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	3 1	28 2	N	-0-			102
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7 1	51 2	N	-0-			102
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-			102
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-			102

YOAKUM (WILCOX 8,200)				99361 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
OLIPDP II, LLC				100467								
CHANDLER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	093072	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8156 - 8166	
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	114 1	519 2	Y	-0-			112
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	114 1	373 2	Y	-0-			112
11	450 N	346	-0-	-104	-0-	114 1	232 2	Y	-0-			112
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	114 1	359 2	Y	-0-			112
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	114 1	416 2	Y	-0-			112
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	115 1	310 2	Y	-0-			112

YORKTOWN, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 SELECT WATER SOLUTIONS, LLC 101691
 FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900) 99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BROUGHTON GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 P1 ENERGY, LLC 631633
 KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			137

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 C.F.O., INC. 121046
 DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	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-

5-D OPERATING INC 953762
 DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			228

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2098	X	2098	-0-	-0-	B	-0-	442	2	1656	3	N	-0-	-0-
10	1612	X	1517	-0-	-95	B	-0-	298	2	1219	3	N	-0-	-0-
11	1696	X	1696	-0-	-0-	B	-0-	315	2	1381	3	N	-0-	-0-
12	2404	X	2404	-0-	-0-	B	-0-	404	2	2000	3	N	-0-	-0-
01	1612	X	1189	-0-	-423	B	-0-	204	2	985	3	N	-0-	-0-
*02	3290	X	3290	-0-	-0-	B	-0-	733	2	2557	3	N	-0-	-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	270	N	251	-0-	-19	B	-16110	53	2	198	3	N	-0-	-0-
10	0	N	197	-0-	197	B	-15913	39	2	158	3	N	-0-	-0-
11	270	N	223	-0-	-47	B	-15913	42	2	181	3	N	-0-	-0-
12	248	N	192	-0-	-56	B	-15913	33	2	159	3	N	-0-	-0-
01	186	N	184	-0-	-2	B	-15913	32	2	152	3	N	-0-	-0-
02	203	N	242	-0-	39	B	-15874	54	2	188	3	N	-0-	-0-

YORKTOWN, NE. (EDWARDS)		//CONT.// 99430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210								
ROEHL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337		
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
09	19080 X	16398	-0-	-2682 B	-0-	3455 2	12943 3	N	-0-	-0-
10	18507 X	13939	-0-	-4568 B	-0-	2736 2	11203 3	N	-0-	-0-
11	18120 X	10565	-0-	-7555 B	-0-	1963 2	8602 3	N	-0-	-0-
12	18724 X	15920	-0-	-2804 B	-0-	2673 2	13247 3	N	-0-	-0-
01	18724 X	15046	-0-	-3678 B	-0-	2588 2	12458 3	N	-0-	-0-
02	15863 X	11256	-0-	-4607 B	-0-	2509 2	8747 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		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	37
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		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

P1 ENERGY, LLC		631633								
KULAWIK		WELL #: 3		RRCID -> 163101		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
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-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 059225		COMPL. DATE 06/18/1974		TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)		//CONT.//		99432 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516													
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	174916	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11195	PERF.	11084 - 11088					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN				99446 001	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
WELDERXP LTD.				907320													
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		64	RRCID ->	247677	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3655 - 3664					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B.		WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF.	3736 - 3740					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712 - 3715					
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744 - 3755					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764 - 3768					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707 - 3712
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
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)				99446 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.				907320								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID ->	225640	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3828	PERF.	3570 - 3590
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
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	14	1	36	2	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	26	1	24	2	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26	1	24	2	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18	1	32	2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	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
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
09	2640 X	781	-0-	-1859 B	-0-	219	1	562	2	N	-0-	-0-
10	2511 X	602	-0-	-1909 B	-0-	311	1	291	2	N	-0-	-0-
11	1410 X	530	-0-	-880 B	-0-	275	1	255	2	N	-0-	-0-
12	1457 X	506	-0-	-951 B	-0-	178	1	328	2	N	-0-	-0-
01	1147 X	913	-0-	-234 B	-0-	454	1	459	2	N	-0-	-0-
02	754 X	NO RPT	-0-	-754 B	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID ->	258433	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	3841	PERF.	3510 - 3515
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	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
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
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	14	1	36	2	N	-0-	-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	26	1	24	2	N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26	1	24	2	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18	1	32	2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	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
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	72
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	72

YOUNG (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
RIGGLE		WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866	
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3

KRAUSE		WELL #: 1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560	
09	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

CRAFT		WELL #: 1		RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WELDERXP LTD.		907320		RRCID -> 183644		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781	
EDLER, J. B.		WELL #: 23				N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EDLER, J. B.		WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605	
						N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

EDLER, J. B.		WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J. B.		WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					33
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					33
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					33
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					33
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 32		RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462								
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 30		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405								
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742								
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					32
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					32
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					32
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-					32
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

EDLER, J. B.		WELL #: 38		RRCID -> 270857		COMPL. DATE 08/20/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566								
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	1			N	-0-					25
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			N	-0-					25
11	300 N	130	-0-	-170	-0-	130	1			N	-0-					25
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	1			N	-0-					25
01	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	1			N	-0-					25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

EDLER, J. B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797								
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790								
09	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	2527	1	6503	2	N	-0-					104
10	9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	4666	1	4377	2	N	-0-					104
11	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	4761	1	4412	2	N	-0-					104
12	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	3449	1	6375	2	N	-0-					104
01	4526 X	2111	-0-	-2415	-0-	1043	1	1057	2	N	10	18	1			96
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-	11	9			N	NO RPT					96

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		99446 111		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		907320														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 72		RRCID -> 269206		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720								
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (PETERS, MIDDLE)		//CONT.//		99446 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320									
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		69	RRCID ->	269207	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3709 - 3712		
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	5			5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112			N	-0-			5
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-35112			N	NO RPT			5

EDLER, J. B.		WELL #:		39	RRCID ->	272211	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3720 - 3721		
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			7
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			7

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		WELL #:		2	RRCID ->	157889	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 4082 - 4086		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		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		
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.		WELL #:		48	RRCID ->	004842	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 3849 - 3925		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		58	RRCID ->	234230	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4089 - 4093		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320							
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65	RRCID ->	259272	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4064 - 4066
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4150)				99446 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320							
SUGAREK, ED		WELL #:		1	RRCID ->	269316	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 4164 - 4170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)				99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320							
DAVIS, N. B.		WELL #:		7	RRCID ->	176337	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	3875	PERF. 3688 - 3691
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	231280	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4892	PERF. 4751 - 4756
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14 1	36 2	Y	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26 1	24 2	Y	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26 1	24 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18 1	32 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		26	RRCID ->	231281	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3698 - 3700
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 59		RRCID -> 231283		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3720 - 3728								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	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								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 62		RRCID -> 233288		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716								
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 73		RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720								
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEEN (5500)		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC		635131														
KRAUSE		WELL #: 2		RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920					N	-0-					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	12920					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	12920					N	NO RPT					17

RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	7					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5					115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					115

WELDERXP LTD.		907320		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496								
EDLER, J.B.		WELL #: 29														
09	7439 X	7439	-0-	-0- B	-0-	2082	1	5357	2	N	-0-					56
10	7985 X	7985	-0-	-0- B	-0-	4009	1	3760	2	N	196	194	1			58
						216	9									
11	17846 X	17846	-0-	-0- B	-0-	9150	1	8480	2	N	196	196	1			58
						216	9									
12	18373 X	18373	-0-	-0- B	-0-	6402	1	11833	2	N	125					183
						138	9									
01	18151 X	18151	-0-	-0- B	-0-	8973	1	9088	2	N	82	166	1			99
						90	9									
02	5713 X	NO RPT	-0-	-5713 B	-0-					N	NO RPT					99

EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					25

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554								
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	14	1	36	2	N	-0-					20
10	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					20
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26	1	24	2	N	-0-					20
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18	1	32	2	N	-0-					20
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					20

EVANS		WELL #: 262233		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

YOUGEEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEEN, SOUTH (3200) 99450 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDERXP LTD. 907320
 BEASLEY WELL #: 1 RRCID -> 184646 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525

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
09	3360		2191	-0-	-1169	-0-	613	1	1578	2	N	-0-					-0-
10	3868		3670	-0-	-198	-0-	1894	1	1776	2	N	-0-					-0-
11	0		2695	-0-	2695	2695	1399	1	1296	2	N	-0-					-0-
12	0		1835	-0-	1835	4530	644	1	1191	2	N	-0-					-0-
01	0		2477	-0-	2477	7007	1231	1	1246	2	N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7007					N	NO RPT					-0-

YOUGEEEN, 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

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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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

YOUGEEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUGAREK FARMS 828346
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

M	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
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BAR D OIL CORPORATION 049730
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

M	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1920	828	-0-	-1092 B	-101	803	2	25	9	N	23				48
10		1590 N	1691	-0-	101 B	-0-	1668	2	23	9	N	21				69
11		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1053	2	96	9	N	87	121	1		35
12		1294 N	1294	-0-	-0- B	-0-	203	1	1080	3	N	10				45
							11	9								
*01		1437 N	1437	-0-	-0- B	-0-	1437	2			N	-0-				45
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102 B	-0-					N	NO RPT				45

AUNT AUDREY			WELL #: 1		RRCID -> 223302			COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872					
09		0 N	364	-0-	364 B	-28114	364	2			N	-0-				160
10		0 N	378	-0-	378 B	-27736	378	2			N	-0-				160
11		0 N	243	-0-	243 B	-27493	237	2	6	9	N	5				165
12		0 N	308	-0-	308 B	-27185	48	1	254	3	N	5				170
							6	9								
01		0 N	321	-0-	321 B	-26864	321	2			N	-0-				170
02		232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-26864					N	NO RPT				170

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					
09		240 N	237	-0-	-3	-0-	5	1	232	2	N	-0-				22
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	N	-0-				22
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	5	1	221	2	N	1				23
							1	9								
12		248 N	222	-0-	-26	-0-	5	1	217	2	N	-0-				23
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	5	1	190	2	N	-0-				23
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-	5	1	205	2	N	-0-				23

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					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34

(GWN415)

04/16/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS