
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		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 10356	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
FOWLER OIL & GAS LLC		100396		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF.10782 - 10840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397		WELL #: 2		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 - 10712	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
ROCC OIL & GAS, L.P.				100844										
WELHAUSEN A				WELL #:	1	RRCID ->	265202	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	12852	PERF.	546 - 1578	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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

CML EXPLORATION, LLC				120648										
WAYNE				WELL #:	1	RRCID ->	294659	COMPL. DATE	09/14/2020	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	668 - 675	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
GERLICH WILCOX GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8942 - 8990	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030										
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK				WELL #:	1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2268 - 2274	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852						N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852						N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852						N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852						N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852						N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852						N	NO RPT		-0-

WILDLCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON								
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417		WELL #:	1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3103 - 3105		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #:	3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2474 - 2482		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836		WELL #:	1	RRCID ->	272354	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13052 - 14424		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.		255456		WELL #:	1	RRCID ->	284575	COMPL. DATE	03/31/2013	TOTAL DEPTH	8839	PERF.	8158 - 8172		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FORMATION RESOURCES LLC		276936		WELL #:	2	RRCID ->	151425	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3689 - 3695		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875		WELL #:	7H	RRCID ->	280541	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6553 - 6560		
12	0	-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-
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-

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

H T P PRODUCING COMPANY				341602							
STATE TRACT D				WELL #: 1	RRCID -> 230291	COMPL. DATE 09/23/2004	TOTAL DEPTH 6681	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
VANDERBILT STATE				WELL #: 17	RRCID -> 155704	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 6111 - 6116			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

LAMBERT, M. F.				WELL #: 211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JAMEX, INC.				429659							
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO						
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223									
GORDIN ESTATE		WELL #:		7	RRCID -> 155880	COMPL. DATE 10/12/1995	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 2875	- 2882				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

KEBO OIL & GAS, INC.				453170			CNTY: REFUGIO						
SHELTON		WELL #:		11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 3852	- 3860				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355			CNTY: REFUGIO						
HOFFER		WELL #:		1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9162	- 9167				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028			CNTY: REFUGIO						
WYNNE		WELL #:		2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 1352	PERF. 9957	- 10150				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

MIDWAY DRILLING CO.				WELL #:	5	RRCID ->	282793	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2966 - 2974		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
MEEKS				WELL #: 1	RRCID -> 224344	COMPL. DATE 07/10/2012	TOTAL DEPTH 12067	PERF. 4752	- 4860					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POCO LLC				668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971										
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613										
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON										
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124													
GARNER		WELL #:	1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462													
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC			743067													
ARNECKE A		WELL #:	1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972	- 5275								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.			828880													
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
BRAMAN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 265197	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL DEPTH 9120	PERF. N/A									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TC OIL AND GAS, LLC			840303													
GEMELOS 'B'		WELL #:	2	RRCID -> 289755	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 13444	PERF.13220	- 13253								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT								
TIKI OIL & GAS, LLC				860191											
YANTA CATTLE CO.				WELL #: 1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599 - 1601							
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT				-0-

WELDERXP LTD.				907320											
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898 - 9902							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

T.L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10086 - 10090							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320									
HELDEFELLS		WELL #:		1	RRCID ->	283374	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3850 - 3858	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	181632	COMPL. DATE	07/05/2000	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:		A 2	RRCID ->	188641	COMPL. DATE	12/22/2001	TOTAL DEPTH	14239	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2879 N	1740	-0-	-1139	-0-	1547	2	193	9	N	175	188 1	25
01	1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	1228	2	110	9	N	100		125
02	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6459	2	11	9	N	10		135
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4450	2	59	9	N	54	170 1	19
04	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3276	2	42	9	N	38		57
05	124 X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		57

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.) 00072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 L & L INVESTMENTS 479901
 BUCKERT, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 074843 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269

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

A-B-R, NE. (2150) 00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 L & L INVESTMENTS 479901
 BUCKERT WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

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

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

12	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	10	1	100	2	N	-0-		-0-
03	124 N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	2	N	-0-		-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-		-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-		-0-

PHILLIP, DAVID MARTIN 661638
 BEACHAMP WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

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

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

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
RAMSEY		WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 -		7816	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	815 2	3 9	N	3			36
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	927 2	1 9	N	1			37
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	993 2		N	-0-			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

ALBRECHT (SLICK)		01235 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC		611014											
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 191228		COMPL. DATE 06/19/2002		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8322 -		8330	
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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
WISEMAN, WILLIAM M.		933616											
COUTRET, A. JR.		WELL #: 1 U		RRCID -> 000537		COMPL. DATE 06/19/1959		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4691 -		4695	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)		01240 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414											
SCHMIDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238237		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 16540		PERF. 9826 -		9949	
12	0	51	-0-	51	153	51 2			N	-0-			137
01	0	50	-0-	50	203	50 2			N	-0-			137
02	267 N	64	-0-	-203	-0-	64 2			N	-0-			137
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-			137
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			N	-0-			137
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			137

ALDRETE AND CARBAJAL (WILCOX)			01356 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC			701613													
PETERSON			WELL #: 1		RRCID -> 200077		COMPL. DATE 09/24/2003			TOTAL DEPTH 14820 PERF.13479 - 13523						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PETERSON			WELL #: 2		RRCID -> 229958		COMPL. DATE 05/17/2006			TOTAL DEPTH 12138 PERF. 9486 - 9942						
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					50
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

WELDERXP LTD. HUNTER			907320		RRCID -> 191961		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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						
12		0	707	-0-	707	2129	26	1	653	2	N	25				177
01		0	737	-0-	737	2866	28	9	693	2	N	15				192
02		2800 N	44	-0-	-2756	110	17	9	43	2	N	-0-				192
03		867 N	757	-0-	-110	-0-	34	1	697	2	N	24				216
04		772 N	772	-0-	-0-	-0-	26	9	717	2	N	20				236
05		580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	N	16	195	1		57
							22	9								
							16	1								
							18	9								

ALKEK, WEST (FRIO 3700)			01588 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.			614122													
BEGO			WELL #: 1		RRCID -> 190577		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

ALKEK, WEST (FRIO 3850)		01588 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
CRESTON PETROLEUM CORP.		189904		WELL #: 4		RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3830 - 3832
BEGO												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALIMAR (HOCKLEY "C")		01784 220		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 2		RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110		PERF. 2765 - 2790
KATZFEY												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMADOR (MIOCENE 800)		02227 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
WALLIS ENERGY, INC.		893997		WELL #: 1		RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648		PERF. 815 - 819
SMITH, MARY LEE												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAQUA (1700)		02503 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 1		RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6208		PERF. 1739 - 1768
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANAQUA (1900)		02503 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #: 13LT		RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 1936 - 1948
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900)		//CONT.//		02503 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250866	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 1926 - 1945			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANAQUA (2650)				02503 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	233743	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	3574	PERF. 2700 - 2714			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANAQUA (2960)				02503 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	274504	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 2938 - 2951			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR -H-				WELL #:	H 32	RRCID ->	291304	COMPL. DATE	07/26/2021	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2919 - 2921
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ANAQUA (3275)				02503 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	244869	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	3342	PERF. 3212 - 3215			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

ANDER, SOUTH (2300)				02621 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD							
MOORE OIL & GAS, INC.				581300										
BAECKER		WELL #:		1 C	RRCID ->	089299	COMPL. DATE	07/01/1980	TOTAL DEPTH	5458	PERF. 2386 - 2389			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

ANNA BARRE (-J-)
APEX ENERGY, INC.
SMITH, M. L. M.

03003 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
027424
WELL #: 4 RRCID -> 111795 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9028 - 9054

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

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)
A & D EXPLORATION COMPANY
STOLDT

03005 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
000202
WELL #: RRCID -> 176165 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5238 - 5247

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		86

PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012

APPLING (SEG 1 7500)
CORUM PRODUCTION COMPANY
SELLS, W. M. HEIRS

03312 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
180197
WELL #: 1 RRCID -> 000660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7646 - 7669

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		33

APPLING, NORTH (MELBOURNE)
CORUM OPERATING COMPANY, LLC
STATE TRACT 209

03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
180198
WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		116
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	3		121
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	2		123

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)
CORUM PRODUCTION COMPANY
SELLS, KATHERINE MAUDE

03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
180197
WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER) 03316 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN												
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197												
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 173264 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8548 - 8554												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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

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

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

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												

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

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												

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
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		219
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		219
05	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												

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		30
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		34
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-

ARNECKEVILLE (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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700) 03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
 HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

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

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

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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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														
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	AMT	CODE	BALANCE

12		88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	77	2	11	9	Y		35
01		86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	75	2	11	9	Y		45
02		99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	81	2	18	9	Y	50 1	11
03		77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	58	2	19	9	Y		28
*04		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	58	1	51	9	Y		74
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	74

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840														
12		80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	77	2	3	9	Y		52
01		78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	75	2	3	9	Y		55
02		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	75	2	17	9	Y	60 1	10
03		75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	58	2	17	9	Y		25
04		93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	58	1	35	9	Y		57
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT	57

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														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		36
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		38
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	38

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														
12		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	2			Y	-0-	70
01		69 N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			Y	-0-	70
02		69 N	69	-0-	-0-		-0-	69	2			Y	-0-	10
03		58 N	58	-0-	-0-		-0-	58	2			Y	-0-	10
04		60 N	56	-0-	-4		-0-	56	2			Y	-0-	10
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	10

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121763 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310														
12		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	1			Y	-0-	74
01		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	1			Y	-0-	74
02		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	1			Y	-0-	74
03		70 N	70	-0-	-0-		-0-	70	1			Y	-0-	74
*04		76 N	76	-0-	-0-		-0-	70	1	6	9	Y	5	79
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT	79

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER) 03947 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
EXPRESS OIL CO. 257068
SMITH, ALICE B. WELL #: 1 L RRCID -> 112636 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

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

LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

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

ALAMO NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 076579 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830

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

BURTON, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 076580 COMPL. DATE 10/22/1977 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 782 - 788

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

ATKINSON (KLINGEMAN) //CONT.// 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES															
LODESTAR PACIFIC CORPORATION //CONT.// 505305															
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

ATKINSON (4250) 04271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
KEBO OIL & GAS, INC. 453170															
ATKINSON FIELD GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048063 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ATKINSON FIELD GAS UNIT #4 WELL #: 2 RRCID -> 054088 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 4460 PERF. N/A															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KLINGMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 054385 COMPL. DATE 10/22/1972 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT			-0-

ATKINSON GAS STORAGE WELL #: 1 RRCID -> 184137 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 4311 PERF. 4268 - 4298															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397															
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA)		//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SIANA OIL & GAS				779259									
JACKSON, KATHLEEN		WELL #:		1	RRCID ->	180466	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	11845	PERF.11610 - 11620		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #:		1	RRCID ->	186780	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11316 - 11387	
12	3441 X	1795	-0-	-1646	-0-	552	1	1224	2	N	17	179	1	214
01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	564	1	2935	2	N	18			232
02	3108 X	2914	-0-	-194	-0-	552	1	2362	2	N	-0-			232
03	3441 X	3345	-0-	-96	-0-	1143	1	2202	2	N	-0-			232
04	3330 X	3281	-0-	-49	-0-	1198	1	2061	2	N	20			252
05	3441 X	3327	-0-	-114	-0-	1277	1	2017	2	N	30			282

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		04432 487		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			//CONT.// 04432 487		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.// 100397								
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 4-U		RRCID -> 182490	COMPL. DATE 10/24/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10881	- 10890		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 200929	COMPL. DATE 07/22/2009	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10755	- 10775		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

SIANA OIL & GAS			779259								
SIMMONS GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 228545	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 12450	PERF.11941	- 11962		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		114
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		//CONT.// 04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2215 2		Y	-0-	-0-
01	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525 2		Y	-0-	-0-
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		Y	-0-	-0-
03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 2		Y	-0-	-0-
04	2430 N	2307	-0-	-123	-0-	48 1	2259 2	Y	-0-	-0-
*05	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	48 1	2595 2	Y	-0-	-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228		
12	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5568 2		Y	-0-	4
01	8122 X	6807	-0-	-1315	-0-	6807 2		Y	-0-	4
02	7476 X	6901	-0-	-575	-0-	6901 2		Y	-0-	-0-
03	8277 X	7162	-0-	-1115	-0-	7162 2		Y	-0-	-0-
04	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	171 1	7985 2	Y	-0-	-0-
*05	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	174 1	9415 2	Y	-0-	-0-

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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-

MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	33
05	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		
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	120

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	2252	-0-	-290	-0-	2237 2	15 9	Y	14	28 1		21
01	2542 X	2472	-0-	-70	-0-	2461 2	11 9	Y	10	18 1		13
02	2464 X	2380	-0-	-84	-0-	2356 2	24 9	Y	22	15 1		20
03	2728 X	2589	-0-	-139	-0-	2564 2	25 9	Y	23	18 1		25
04	2640 X	2408	-0-	-232	-0-	50 1	2333 2	Y	23	21 1		27
						25 9						
*05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	52 1	2793 2	Y	28			55
						31 9						

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

12	3100 N	3705	-0-	605	605	3705 2		N	-0-			132
01	3100 N	2565	-0-	-535	70	2565 2		N	-0-			132
02	287 N	217	-0-	-70	-0-	217 2		N	-0-			132
03	62 X	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			132
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7 2		N	-0-			132
05	62 N	7	-0-	-55	-0-	7 2		N	-0-			132

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

12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	558 2	464 9	Y	422	539 1		90
01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	729 2	376 9	Y	342	348 1		84
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	467 2	406 9	Y	369	363 1		90
03	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1259 2	543 9	Y	494	365 1		219
04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	24 1	1099 2	Y	305	362 1		162
						336 9						
*05	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	26 1	1377 2	Y	676	380 1		458
						744 9						

BAKER (WILCOX 10000) 05123 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BAKER, EARL WELL #: 1A RRCID -> 127436 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10022 - 10140

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

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

12	372 N	75	-0-	-297	-0-	6 1	69 2	N	-0-			-0-
01	372	211	-0-	-161	-0-	18 1	193 2	N	-0-			-0-
02	336	3	-0-	-333	-0-	3 2		N	-0-			-0-
03	372	132	-0-	-240	-0-	18 1	114 2	N	-0-			-0-
04	360	111	-0-	-249	-0-	18 1	93 2	N	-0-			-0-
05	217 #	107	-0-	-110	-0-	12 1	95 2	N	-0-			-0-

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

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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

12	0	320	-0-	320	917	320	3	N	-0-			-0-
01	1292 N	375	-0-	-917	-0-	375	3	N	-0-			-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3	N	-0-			-0-
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

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

COLLIER WELL #: 14 RRCID -> 257064 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 3622 - 3638

12	0	1056	-0-	1056	5526	1056	3	N	-0-			1
01	6580 X	1054	-0-	-5526	-0-	1054	3	N	-0-			1
02	2520 X	913	-0-	-1607	-0-	913	3	N	-0-			1
03	2604 X	621	-0-	-1983	-0-	621	3	N	-0-			1
04	2520 X	542	-0-	-1978	-0-	542	3	N	-0-			1
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			N	NO RPT			1

MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814

12	0	228	-0-	228	585	228	3	N	-0-			-0-
01	943 N	358	-0-	-585	-0-	358	3	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
03	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	3	N	-0-			-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086												
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901												

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

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726												

12	0	7950	-0-	7950	7950	854	1	7096	3	N	-0-	-0-
01	0	7071	-0-	7071	15021	944	1	6127	3	N	-0-	-0-
02	21171 X	6150	-0-	-15021	-0-	784	1	5366	3	N	-0-	-0-
03	6665 X	367	-0-	-6298	-0-	74	1	293	3	N	-0-	-0-
04	6450 X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-	-0-
05	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-	-0-

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222												

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

BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086												
BRALY-DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259												

12	13640	2794	-0-	-10846	-0-	2020	3	774	9	N	704	698 1 138
01	13640	1529	-0-	-12111	-0-	485	3	1044	9	N	949	859 1 228
02	8932 #	1857	-0-	-7075	-0-	913	3	944	9	N	858	822 1 264
03	6448 #	1291	-0-	-5157	-0-	737	3	554	9	N	504	603 1 165
04	3630 #	969	-0-	-2661	-0-	386	3	583	9	N	530	526 1 169
05	2790 #	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	169

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525) 06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 TOOGOOD WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	2480 #	1962	-0-	-518	-0-	1962 3		N	-0-			-0-
01	2032 R	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
02	1957 R	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-			-0-
03	1953 #	1824	-0-	-129	-0-	1824 3		N	-0-			-0-
04	1890 #	1832	-0-	-58	-0-	1832 3		N	-0-			-0-
05	2046 #	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

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

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

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

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

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

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

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

BEGO (CONSOLIDATED)													
BLAKENERGY OPERATING, LLC													
GRIZZLE													
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
//CONT.// 074563													
WELL #: 1 RRCID -> 214517 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE	
O													
12	0	5	-0-	5		13	5	2		N	-0-	106	
01	0	3	-0-	3		16	3	2		N	-0-	106	
02	20 N	4	-0-	-16		-0-	4	2		N	-0-	106	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	106	
04	3 N	2	-0-	-1		-0-	2	2		N	-0-	106	
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	106	

TUMLINSON													
WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992													
12	0	2469	-0-	2469		6676	2418	2	51	9	N	182	
01	0	2495	-0-	2495		9171	2440	2	55	9	N	52	
02	2800 N	2198	-0-	-602		8569	2157	2	41	9	N	89	
03	3100 N	2408	-0-	-692		7877	2361	2	47	9	N	132	
04	3000 N	2316	-0-	-684		7193	2282	2	34	9	N	163	
05	3100 N	2426	-0-	-674		6519	2372	2	54	9	N	212	

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC													
BEGO													
864566													
WELL #: 1 RRCID -> 152752 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-	

STRONG GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 164492 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 14712 PERF.12362 - 12552													
12	11594 X	4437	-0-	-7157		-0-	1376	1	3052	2	N	184	
							9	9					
01	11594 X	9943	-0-	-1651		-0-	1588	1	8261	2	N	269	
							94	9					
02	12716 X	12716	-0-	-0-		-0-	2397	1	10246	2	N	164	
							73	9					
03	4433 X	101	-0-	-4332		-0-	34	1	65	2	N	166	
							2	9					
04	9630 X	254	-0-	-9376		-0-	93	1	161	2	N	166	
05	12245 X	4192	-0-	-8053		-0-	1615	1	2551	2	N	190	
							26	9					

STRONG GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 166374 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428													
12	3069 X	1922	-0-	-1147		-0-	597	1	1325	2	N	330	
01	3038 X	-0-	-0-	-3038		-0-					N	331	
02	2744 X	81	-0-	-2663		-0-	15	1	66	2	N	331	
03	2821 X	2772	-0-	-49		-0-	947	1	1824	2	N	332	
							1	9					
04	1860 X	583	-0-	-1277		-0-	207	1	355	2	N	351	
							21	9					
05	2041 X	2041	-0-	-0-		-0-	787	1	1243	2	N	361	
							11	9					

BEGO GAS UNIT													
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
05	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								
DORRIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	168422	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12935	PERF.12470 - 12752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STRONG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	169126	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	13247	PERF.12768 - 12824		
12		7600 X	-0-	-0-	-7600	-0-			N	1	226		
01		0	4851	-0-	4851	4851	782	1	4069	2	N	-0-	226
02		7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-			N	-0-	226		
03		8091 X	4517	-0-	-3574	-0-	1542	1	2973	2	N	2	228
04		7590 X	1993	-0-	-5597	-0-	733	1	1260	2	N	-0-	228
05		4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-			N	1	229		

STRONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169254	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11636 - 11652		
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	82	1	183	2	N	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	37	1	192	2	N	-0-	-0-
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	49	1	208	2	N	-0-	-0-
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	118	1	228	2	N	-0-	-0-
04		335 N	335	-0-	-0-	-0-	123	1	211	2	N	1	1
05		346 N	346	-0-	-0-	-0-	134	1	211	2	N	1	2

POST		WELL #:		1	RRCID ->	187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14937	PERF.12540 - 12610		
12		93 N	33	-0-	-60	-0-	10	1	23	2	N	-0-	-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	2	N	-0-	-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-	-0-
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	35	1	61	2	N	-0-	-0-
05		62 N	33	-0-	-29	-0-	13	1	20	2	N	-0-	-0-

STRONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190858	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	12798	PERF.12436 - 12512		
12		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1251	1	2774	2	N	27	368
01		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	684	1	3558	2	N	18	386
02		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	703	1	3002	2	N	37	423
03		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	1386	1	2672	2	N	20	443
04		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	1414	1	2434	2	N	12	455
05		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	1407	1	2223	2	N	15	470

 BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
 STRONG GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 N	666	-0-	-140	-0-	204	1	453	2	N	8			239
						9	9							
01	868 N	709	-0-	-159	-0-	113	1	587	2	N	8			247
						9	9							
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	148	1	634	2	N	130			377
						143	9							
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	253	1	487	2	N	5			382
						6	9							
04	690 N	555	-0-	-135	-0-	203	1	349	2	N	3			385
						3	9							
05	992 N	650	-0-	-342	-0-	249	1	395	2	N	5			390
						6	9							

 POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652

12	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	2961	1	6565	2	N	75			219
						83	9							
01	8556 X	8163	-0-	-393	-0-	1306	1	6795	2	N	56	178	1	97
						62	9							
02	7588 X	7534	-0-	-54	-0-	1412	1	6036	2	N	78			175
						86	9							
03	9610 X	8215	-0-	-1395	-0-	2787	1	5373	2	N	50			225
						55	9							
04	9300 X	7941	-0-	-1359	-0-	2900	1	4990	2	N	46	178	1	93
						51	9							
05	9610 X	8261	-0-	-1349	-0-	3185	1	5030	2	N	42			135
						46	9							

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

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

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

12	8928 X	8636	-0-	-292	-0-	2668	1	5916	2	N	47			166
						52	9							
01	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	1530	1	7962	2	N	12			178
						13	9							
02	8064 X	7762	-0-	-302	-0-	1468	1	6275	2	N	17			195
						19	9							
03	8649 X	8245	-0-	-404	-0-	2808	1	5412	2	N	23			218
						25	9							
04	8850 X	7606	-0-	-1244	-0-	2771	1	4767	2	N	62	181	1	99
						68	9							
05	9145 X	7796	-0-	-1349	-0-	2993	1	4728	2	N	68			167
						75	9							

 POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654

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

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12534 - 12598		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	2251	1	4991	2	N	29	138
01	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	983	1	5116	2	N	15	153
02	5180 X	4959	-0-	-221	-0-	939	1	4017	2	N	3	156
03	5735 X	5362	-0-	-373	-0-	1829	1	3524	2	N	8	164
04	5550 X	5100	-0-	-450	-0-	1875	1	3225	2	N	-0-	164
05	5735 X	5257	-0-	-478	-0-	2031	1	3208	2	N	16 178 1	2

GAYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 210529		COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12606 - 12716		
12	2976 X	1556	-0-	-1420	-0-	480	1	1062	2	N	13	153
01	2573 X	2208	-0-	-365	-0-	351	1	1826	2	N	28	181
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	461	1	1973	2	N	31 178 1	34
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	707	1	1364	2	N	20	54
04	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	874	1	1506	2	N	43	97
05	2728 N	2190	-0-	-538	-0-	841	1	1329	2	N	18	115

GAYLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212486		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12360 - 12709		
12	1302 N	767	-0-	-535	-0-	231	1	512	2	N	22	77
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	140	1	727	2	N	35	112
02	980 N	827	-0-	-153	-0-	151	1	648	2	N	25	137
03	815 N	815	-0-	-0-	-0-	276	1	533	2	N	5	142
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	327	1	562	2	N	3	145
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	389	1	614	2	N	3	148

BEGO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214441		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 13072		PERF.12482 - 12501		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

BELITZ (9000 WILCOX)		06873 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 1		RRCID -> 207991		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8694 - 8698	
BELITZ		-----											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BELITZ, HENRY		740251		WELL #: 1		RRCID -> 125162		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10517		PERF. 9080 - 9090	
BELITZ, HENRY		-----											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELITZ (9200)		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 1		RRCID -> 038440		COMPL. DATE 02/06/1966		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 9190 - 9200	
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT		-----											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (6400)		07064 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
FINALY RESOURCES LLC		268323		WELL #: 11		RRCID -> 194133		COMPL. DATE 03/12/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6417 - 6422	
SHELTON, BEN		-----											
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (6650)		07064 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
PALOMA OPERATING, LLC		100344		WELL #: 2		RRCID -> 170666		COMPL. DATE 08/22/1998		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6746 - 6748	
SHELTON, BEN -A-		-----											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

BENBOW (LOWER WILCOX A)		07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565		
12	0	2020	-0-	2020	2871	144	1	1876	2	Y	-0-	-0-
01	0	2259	-0-	2259	5130	108	1	2151	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	33	-0-	-2767	2363	5	1	28	2	Y	-0-	-0-
03	2741 N	378	-0-	-2363	-0-	33	1	345	2	Y	-0-	-0-
04	2190 N	451	-0-	-1739	-0-	47	1	404	2	Y	-0-	-0-
*05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	36	1	303	2	Y	-0-	-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908		
12	0	3076	-0-	3076	3076	2921	2	155	9	Y	141	132
01	7272 X	4196	-0-	-3076	-0-	3946	2	250	9	Y	227	190
02	6944 X	75	-0-	-6869	-0-	54	2	21	9	Y	19	32
03	5456 X	1885	-0-	-3571	-0-	1769	2	116	9	Y	105	137
04	4140 X	3587	-0-	-553	-0-	3413	2	174	9	Y	158	128
05	4185 X	3049	-0-	-1136	-0-	3005	2	44	9	Y	40	168

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943		
12	0	1024	-0-	1024	1024	74	1	950	2	Y	-0-	-0-
01	0	2363	-0-	2363	3387	113	1	2250	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	12	-0-	-2788	599	1	1	11	2	Y	-0-	-0-
03	1023 N	398	-0-	-625	-0-	35	1	363	2	Y	-0-	-0-
04	1140 N	711	-0-	-429	-0-	74	1	637	2	Y	-0-	-0-
*05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	98	1	827	2	Y	-0-	-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951		
12	0	2587	-0-	2587	2587	181	1	2348	2	Y	53	32
01	0	3043	-0-	3043	5630	142	1	2813	2	Y	80	112
02	5770 X	140	-0-	-5630	-0-	15	1	100	2	Y	23	135
03	3224 X	1476	-0-	-1748	-0-	126	1	1309	2	Y	37	172
04	2940 X	2794	-0-	-146	-0-	275	1	2392	2	Y	115	107
*05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	311	1	2608	2	Y	140	83

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863				Y	-0-		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
 VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	465 N	268	-0-	-197	-0-	19 1	249 2	N	-0-			195
01	465 N	298	-0-	-167	-0-	14 1	284 2	N	-0-			195
02	420 N	67	-0-	-353	-0-	9 1	58 2	N	-0-			195
03	279 N	187	-0-	-92	-0-	17 1	170 2	N	-0-			195
04	300 N	268	-0-	-32	-0-	28 1	240 2	N	-0-			195
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	35 1	295 2	N	-0-			195

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

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

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

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

BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BMB INVESTMENTS WELL #: 1ST RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDERXP LTD. 907320
 GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

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

T. L. G. WELL #: 1 RRCID -> 203164 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320									
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9600 - 9898	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)				07250 200	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: GOLIAD			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
BLACKBURN		WELL #:		47	RRCID ->	164208	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3248 - 3260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (WILCOX 10,400)				07250 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320									
GRANT, JACK		WELL #:		1G	RRCID ->	141227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	3320 - 3350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (2100)				07250 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
WILKINSON, ROBERT P.				924310									
WILKINSON, BERTHA & CARLYYLE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	000846	COMPL. DATE	05/21/1952	TOTAL DEPTH	2275	PERF.	2073 - 2079	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE)				07251 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
RICHARD M. LUCAS ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	261870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	3590 - 3598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	10365	-0-	10365	36216		806 1	9556 2	N	3			63
01	0	10793	-0-	10793	47009		806 1	9984 2	N	3			66
02	55227 X	8218	-0-	-47009	-0-		746 1	7466 2	N	5			71
03	13268 X	9731	-0-	-3537	-0-		806 1	8925 2	N	-0-			71
04	12600 X	3006	-0-	-9594	-0-		366 1	2640 2	N	-0-			71
05	10788 X	-0-	-0-	-10788	-0-				N	-0-			71

BERCLAIR, SOUTH (2300)											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION											
BLACKBURN											
WELL #: 4 RRCID -> 200799 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230											
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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BLACKBURN											
WELL #: 2 RRCID -> 220410 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BERCLAIR, SW. (3300)											
T-C OIL COMPANY, LLC											
HANDY-ROARK UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 257901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3330 - 3346											
12	0	2060	-0-	2060	6536	465 1	1595 2	N	-0-		187
01	0	1604	-0-	1604	8140	465 1	1139 2	N	-0-		187
02	10385	2245	-0-	-8140	-0-	420 1	1825 2	N	-0-		187
03	2449 #	2260	-0-	-189	-0-	465 1	1795 2	N	-0-		187
04	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	450 1	1711 2	N	-0-		187
05	2480 #	1967	-0-	-513	-0-	465 1	1502 2	N	-0-		187

BERKOW (VICKSBURG STRINGER)											
L & F DRILLING CO., INC. (1)											
GRIFFITH											
WELL #: 1 RRCID -> 110373 COMPL. DATE 09/20/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4896 - 4900											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG OAK (WILCOX 10500)											
REMORA OPERATING, LLC											
FIFER UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 203219 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10286 - 10294											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	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											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	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 #: RRCID -> 264530 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 14224 PERF.12764 - 12787

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
05	P&A COND	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

12	6076 X	3512	-0-	-2564	-0-	3303	2	209	9	N	190	359	1			60
01	5673 X	4935	-0-	-738	-0-	4650	2	285	9	N	259	179	1			140
02	4592 X	3786	-0-	-806	-0-	3579	2	207	9	N	188	179	1			149
03	5084 X	4176	-0-	-908	-0-	3978	2	198	9	N	180	180	1			149
04	4890 X	4097	-0-	-793	-0-	3877	2	220	9	N	200	180	1			169
05	4929 X	3591	-0-	-1338	-0-	3427	2	164	9	N	149	178	1			140

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

12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	962	2	175	9	N	159	179	1			165
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1012	2	156	9	N	142	183	1			124
02	1036 N	964	-0-	-72	-0-	814	2	150	9	N	136	182	1			78
03	1147 N	1082	-0-	-65	-0-	916	2	166	9	N	151					229
04	1110 N	1001	-0-	-109	-0-	866	2	135	9	N	123	177	1			175
05	1054 N	780	-0-	-274	-0-	668	2	112	9	N	102	177	1			100

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

12	7068 X	6186	-0-	-882	-0-	5977	2	209	9	N	190	190	1			269
01	7068 X	5523	-0-	-1545	-0-	5523	2			N	-0-					269
02	6608 X	4784	-0-	-1824	-0-	4784	2			N	-0-					269
03	7316 X	5786	-0-	-1530	-0-	5768	2	18	9	N	16	181	1			104
04	7080 X	5465	-0-	-1615	-0-	5371	2	94	9	N	85					189
05	6200 X	6166	-0-	-34	-0-	6105	2	61	9	N	55					244

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 12576 PERF.12316 - 12346

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2301	2390	1			85
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1888	1550	1			423
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1104	1276	1			251
03	14B DENY	1896	-0-	1896	1896	465	1	1431	9	N	1301	1455	1			97
04	3000 N	2128	-0-	-872	1024	465	1	1663	9	N	1512	1432	1			177
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1024					N	NO RPT					177

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	12 1	1423 2	N	11			133
01	0	1581	-0-	1581	1581	12 9	1556 2	N	9			142
02	2015 N	434	-0-	-1581	-0-	10 9	429 2	N	-0-			142
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	5 1	1634 2	N	10			152
04	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	11 9	1020 2	N	3			155
05	496 N	107	-0-	-389	-0-	10 1	104 5	N	2			157
						3 9						
						1 1						
						2 9						

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

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

BLANCO CREEK (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

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

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2012

BLANCONIA (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

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

BLANCONIA (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

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

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

12	5082 X	2035	-0-	-3047	-0-	240	1	1795	2	N	-0-					-0-
01	0	39	-0-	39	-0-	29	1	10	2	N	-0-					-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
04	2250 X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-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

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	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

12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	450 N	109	-0-	-341	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-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-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
05	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				
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27

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

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
BOLLAND		WELL #: 1		RRCID -> 171222		COMPL. DATE 09/17/1998		TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4818 - 4821				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20

TEPCO ENGINEERING		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BOLLAND RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 095248		COMPL. DATE 03/04/1981		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4592 - 4597				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BOLLAND, ERNEST		WELL #: 1		RRCID -> 108050		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

 BONNIE VIEW (F-3950) 10495 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 NIEMANN, EMLI WELL #: 4 RRCID -> 127313 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 3941 - 3945

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

 12 14B DENY NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2023

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

 12 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2023

 BONNIE VIEW (4250) 10495 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
 NIEMANN, EMLI WELL #: 3 RRCID -> 127314 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 4578 PERF. 4220 - 4224

 12 H15 VIOL NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 01 0 A NO RPT -0- -0- -0- -0- N NO RPT -0-
 PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023

 BONNIE VIEW (4700) 10495 611 ASSOCIATED PRORATED CNTY: REFUGIO
 BENT WING ENERGY, LLC 100398
 SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285628 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 4718 - 4750

 12 0 -0- -0- -0- -0- N 80 260
 01 0 -0- -0- -0- -0- N 174 167 1 267
 02 0 N -0- -0- -0- -0- N 255 166 1 356
 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 03 0 N -0- -0- -0- -0- N 171 163 1 364
 04 0 N -0- -0- -0- -0- N 174 251 1 287
 *05 0 N -0- -0- -0- -0- N 175 167 1 295

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

 12 231 N 231 -0- -0- -0- 231 2 N -0- -0-
 01 0 374 -0- -0- 374 374 2 N -0- -0-
 02 647 N 273 -0- -374 -0- 273 2 N -0- -0-
 03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
 03 202 N 202 -0- -0- 202 2 N -0- -0-
 04 360 N 334 -0- -26 -0- 334 2 N -0- -0-
 *05 228 N 228 -0- -0- -0- 228 2 N -0- -0-

 BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 BENT WING ENERGY, LLC 100398
 SCHIRMER "C-120" WELL #: 1 RRCID -> 169259 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5378 - 5382

 12 14B2 EXT -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 01 14B DENY -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 02 14B DENY -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 03 14B DENY -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 04 T. A. -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-
 05 14B DENY -0- -0- -0- -0- Y -0- -0-

BONNIE VIEW (5300)		//CONT.//		10495 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398								
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 285566	COMPL. DATE 08/25/2018	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5273	- 5279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188

BONNIE VIEW (5500)				10495 825	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC				100398								
SCHIRMER-BUCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 184604	COMPL. DATE 06/10/2001	TOTAL DEPTH 4753	PERF. 5474	- 5478			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5600)				10495 846	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC				100398								
SCHIRMER, HENRY		WELL #:		12	RRCID -> 193180	COMPL. DATE 01/14/2003	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5610	- 5612			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNIE VIEW (5700)				10495 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
BENT WING ENERGY, LLC				100398								
SCHIRMER C-120		WELL #:		3	RRCID -> 272659	COMPL. DATE 01/11/2014	TOTAL DEPTH 5874	PERF. 5723	- 5726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (FRIO CATAHOULA)				10634 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		6 T	RRCID -> 056006	COMPL. DATE 06/02/1973	TOTAL DEPTH 2615	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1ST		RRCID -> 291133		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 10618		PERF. 973 - 979		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	445	-0-	445	445	445	2			N	-0-			-0-
01	1057 N	612	-0-	-445	-0-	612	2			N	-0-			-0-
02	420 N	59	-0-	-361	-0-	59	2			N	-0-			-0-
*03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
*04	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		BORCHERS, WILLIAMS		WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 852 - 856	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666		PERF. 1362 - 1366		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557		PERF. 1358 - 1361				
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-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		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	N	-0-		-0-
02	56 N	6	-0-	-50	-0-	6 2	N	-0-		-0-
03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 2	N	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
05	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122		
12	52 N	10	-0-	-42	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12 2	N	-0-		-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-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		
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
01	279 N	12	-0-	-267	-0-	12 2	N	-0-		-0-
02	140 N	2	-0-	-138	-0-	2 2	N	-0-		-0-
03	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-		N	NO RPT		-0-

BORCHERS (2130)		//CONT.//		10634 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING				882776			TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2145 - 2155		
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 148640	COMPL. DATE 01/20/1994					
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING				882776			TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2850 - 2855		
BORCHERS		WELL #:		15	RRCID -> 143102	COMPL. DATE N/A					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 - 2844		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791			TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3065 - 3072		
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 144646	COMPL. DATE 02/10/1993					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791			TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3257 - 3263		
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 167856	COMPL. DATE 03/10/1998					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (3250)		//CONT.//		10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID -> 055983	COMPL. DATE 05/10/1973	TOTAL DEPTH 3329	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3350)				10634 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID -> 273879	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3365 - 3368		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BORCHERS (3550)				10634 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA		
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		30	RRCID -> 273881	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3474 - 3478		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

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		
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-	-0-
03	15	N	12	-0-	-3	-0-	12 2	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-		N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

BORCHERS (4160)		10634 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
BORCHERS		WELL #: 04		RRCID -> 283569		COMPL. DATE 07/18/2017		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #: 5		RRCID -> 256309		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORCHERS (5700 YEGUA)		10634 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166										
BORCHERS		WELL #: 02		RRCID -> 269114		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 5812 - 5830				
12	5208 X	4463	-0-	-745	-0-	413 1	3974 2	N	69	183 1		24
01	5177 X	4215	-0-	-962	-0-	76 9	413 1	N	13			37
02	4340 X	965	-0-	-3375	-0-	14 9	413 1	N	2			39
03	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	2 9	413 1	N	10			49
04	4410 X	4079	-0-	-331	-0-	11 9	413 1	N	7			56
05	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	8 9	437 1	N	8			64
						9 9						

BORCHERS (5700 YEGUA)		//CONT.//		10634 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166										
BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38

PETRA OLEUM CORP.				659826					CNTY: LAVACA					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

BORCHERS 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		
12	0	34	-0-	34	8985	1	1	33	2	N	-0-			33
01	0	10	-0-	10	8995	10	2			N	-0-			33
02	9128 #	1	-0-	-9127	-0-	1	2			N	-0-			33
03	7254 #	2	-0-	-7252	-0-	2	2			N	-0-			33
04	1680 #	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			33
05	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	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		
12	0	3879	-0-	3879	12842	117	1	3762	2	N	-0-			1
01	0	3237	-0-	3237	16079	70	1	3167	2	N	-0-			1
02	19088	3009	-0-	-16079	-0-	143	1	2866	2	N	-0-			1
03	4650 #	3394	-0-	-1256	-0-	158	1	3236	2	N	-0-			1
04	4320 #	3206	-0-	-1114	-0-	153	1	3053	2	N	-0-			1
05	3875 #	3514	-0-	-361	-0-	158	1	3356	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	11027	-0-	11027	11027	203 1	10824 2	N	-0-
01	21825 X	10798	-0-	-11027	-0-	217 1	10581 2	N	-0-
02	9302 X	9302	-0-	-0-	-0-	189 1	9113 2	N	-0-
03	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	217 1	10363 2	N	-0-
*04	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	210 1	10011 2	N	-0-
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-			N	NO RPT

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 129016		COMPL. DATE 10/11/1988		TOTAL DEPTH 2913 PERF. 1270 - 1274	
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 232804		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657	
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

BORCHERS, SOUTH (1300)		10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
BORCHERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 078981		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1272 - 1274	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BORCHERS, SOUTH (1300)		//CONT.//		10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711 PERF. 1308 - 1312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		11	RRCID ->	140967	COMPL. DATE	11/14/1991	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 1286 - 1294			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID ->	231275	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 1927 - 1930			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

BORCHERS, SOUTH (3600)				10642 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
DOROTIK G. U.		WELL #:		1R	RRCID ->	270531	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3641 - 3645			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

BOYCE (BEDNORZ)		11023 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336														
MEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 217310		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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								
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	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								
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	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								
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOYCE (PETTUS)		11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.		008511														
ELS, EMIL		WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4240 - 4245								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYFIELD, P. O.		WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
ALTMAN		WELL #:		F 2	RRCID ->	111335	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-	-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
05	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	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
05	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	
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-	-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-	-0-
04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIPTON, IDA E.				WELL #:	2	RRCID ->	000972	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-	55
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	55
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	55
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-	55
04	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	1	N	-0-	55
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55

ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #:	1	RRCID ->	089864	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1	N	-0-	31
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	31
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	31
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	31
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-	31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.//		11023 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443									
ALTMAN, WM.		WELL #:		2	RRCID ->	098996	COMPL. DATE	01/12/1982	TOTAL DEPTH	7688	PERF. 7391 - 7399		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1			N	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1			N	-0-		-0-
*04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF. 7331 - 7401		
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-		35
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-		35
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-		35
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		35
04		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		35
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		35

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		1 C	RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1									
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2			N	-0-		-0-
01		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-		-0-
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		-0-
03		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		-0-
*04		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOYCE (WILCOX A)		11023 568		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971											
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	091835	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7304 - 7314		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		17
05		14B2 EXT	-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		
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		-0-
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443								
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID ->	100333	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7529 - 7562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		1 T		RRCID ->	000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7469 - 7479
ALBRECHT, A. M.		WELL #:		1	T							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1520	-0-	1520	4560	1520	2		N	-0-		97
01	0	1623	-0-	1623	6183	1623	2		N	-0-		97
02	10260 X	4077	-0-	-6183	-0-	4000	2	77 9	N	70	155 1	12
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3511	2	77 9	N	70		82
04	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3965	2	44 9	N	40		122
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-				N	NO RPT		122

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

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	6325	-0-	6325	21096	683	1	5040 2	Y	547	561 1	79
01	0	6116	-0-	6116	27212	1110	1	4260 2	Y	678	615 1	142
02	31870 R	4658	-0-	-27212	-0-	245	1	3725 2	Y	625	606 1	161
03	6975 #	5953	-0-	-1022	-0-	688	9	4894 2	Y	744	718 1	187
04	6750 #	5575	-0-	-1175	-0-	272	1	4609 2	Y	631	573 1	245
05	6324 #	6128	-0-	-196	-0-	694	9	5048 2	Y	681	704 1	222
						331	1					
						749	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	36761	-0-	36761 B	107461	195	1	35936	2	Y	573	595	1		79
01	0	33310	-0-	33310 B	140771	630	9	215	1	Y	583	541	1		121
02	167015 X	26244	-0-	-140771 B	-0-	641	9	129	1	Y	450	455	1		116
03	37107 X	33080	-0-	-4027 B	-0-	495	9	133	1	Y	529	516	1		129
04	35910 X	29145	-0-	-6765 B	-0-	582	9	133	1	Y	603	518	1		214
05	36766 X	29590	-0-	-7176 B	-0-	663	9	143	1	Y	584	611	1		187
						642	9								

BRAMAN -F-		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
BRAMAN -G-		WELL #:		1		RRCID -> 292069		COMPL. DATE 01/24/2022		TOTAL DEPTH 8994		PERF. 8322 - 8325			
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

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			
12	0	3797	-0-	3797	50184	450	1	3322	2	Y	23	51	1		9
01	0	-0-	-0-	-0-	50184	25	9			Y	-0-	9	1		-0-
02	64872	14688	-0-	-50184	-0-	895	1	13573	2	Y	200	159	1		41
03	24118 #	21530	-0-	-2588	-0-	220	9	998	1	Y	238	222	1		57
04	23340 #	16267	-0-	-7073	-0-	262	9	897	1	Y	121	125	1		53
05	16275 #	14470	-0-	-1805	-0-	133	9	881	1	Y	115	128	1		40
						127	9								

BRANDT		11381 001		ASSOCIATED		49B				CNTY: GOLIAD					
RENUERGY LLC		702210													
ALBRECHT		WELL #:		1A		RRCID -> 212127		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 7567 - 7578			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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			
12	0	1700	-0-	1700	1700	1700	2			N	-0-				7
01	0	596	-0-	596	2296	596	2			N	-0-				7
02	2573 N	277	-0-	-2296	-0-	277	2			N	-0-				7
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-				7
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-				7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

BRANDT (RECKLAW)		//CONT.//		11381 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443							
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7469 - 7493
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			71
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			71

BRANDT (2200)				11381 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SOCO GAS PROPERTIES				800276							
JABLONSKI UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110075	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	5314	PERF. 2232 - 2236
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

BRANDT (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
12	T. A.	4747	-0-	4747 B	4804	4747 2	N	-0-			27
01	T. A.	48	-0-	48 B	4852	48 2	N	-0-			27
02	T. A.	48	-0-	48 B	4900	48 2	N	-0-			27
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			4900							
03	T. A.	75	-0-	75 B	4975	75 2	N	-0-			27
04	T. A.	66	-0-	66 B	5041	62 2	N	4	25 1		6
05	0 N	55	-0-	55 B	5096	55 2	N	-0-			6

RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971				CNTY: GOLIAD			
BEHRENS GAS UNIT 1											
		WELL #:		4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 4673 - 4678
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

WORLEY				7	RRCID ->	285494	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 4410 - 9970
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC //CONT.// 694971
 WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 292913 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-1056				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-1056				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1056				N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1056															
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

RENUERGY LLC 702210
 KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

12	2697 N	2627	-0-	-70	B	-0-	1761	1	866	2	N	-0-				113
01	0	3452	-0-	3452	B	3452	959	1	2493	2	N	-0-				113
02	5109 N	1657	-0-	-3452	B	-0-	438	1	1219	2	N	-0-				113
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	3309 N	3309	-0-	-0-	B	-0-	1820	1	1489	2	N	-0-				113
04	3269 N	3269	-0-	-0-	B	-0-	2233	1	1036	2	N	-0-				113
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				113

BRANDT (WILCOX 7500) 11381 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 JABLONSKI UNIT WELL #: RRCID -> 123280 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					135
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997																

BRANDT (WILCOX 9800) 11381 336 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RAVEN FOREST OPERATING, LLC 694971
 FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					100

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

12	0	103	-0-	103	B	103	103	1		N	-0-					60
01	0	107	-0-	107	B	210	107	1		N	-0-					60
02	323 N	113	-0-	-210	B	-0-	113	1		N	-0-					60
03	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	1		N	-0-					60
04	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	1		N	-0-					60
05	124 N	110	-0-	-14	B	-0-	110	1		N	-0-					60

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

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945							
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	131923	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	12100 PERF.11214 - 11228
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRANDT (YEGUA 4700)		11381 498		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
ADAMS, JOE D., TRUSTEE		005905							
BRANDT, G. H.		WELL #:	3	RRCID ->	072067	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	4760 PERF. 4704 - 4716
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRANDT, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	084304	COMPL. DATE	09/10/1979	TOTAL DEPTH	8513 PERF. 4812 - 4823
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLIPDP II, LLC		100467							
DUDERSTADT, DARWIN		WELL #:	1	RRCID ->	081659	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	5378 PERF. 3270 - 3330
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971							
GOEHRING, ROBERT F.		WELL #:	3	RRCID ->	129349	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	7950 PERF. 7460 - 7530
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	108	-0-	108 B	108	108 1		N	-0-			-0-
01	0	110	-0-	110 B	218	110 1		N	-0-			-0-
02	325 N	107	-0-	-218 B	-0-	107 1		N	-0-			-0-
03	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 1		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 1		N	-0-			-0-
05	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 1		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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93

PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2019

CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: RRCID -> 095634 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10360 - 10560

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019

SHIRLEY STEFFEK WELL #: 1 RRCID -> 286197 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700

12	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	1138 2	41 9	N	37	121 1		207
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	23			230
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-			N	-0-			230
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			230
04	1710 X	1101	-0-	-609	-0-	1045 2	56 9	N	51	176 1		105
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			N	33			138

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)
DECKER OPERATING CO., L.L.C.
SAMPLE

11957 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
209347

WELL #: 2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	78939	-0-	78939	206520	465	1 74999 2	N	3159	2895 1	613
01	94085	80265	-0-	-13820	192700	3475	9 465 1 76731 2	N	2790	2917 1	486
02	264628	71928	-0-	-192700	-0-	3069	9 420 1 68535 2	N	2703	2366 1	823
03	94085	73974	-0-	-20111	-0-	2973	9 465 1 70654 2	N	2595	2734 1	684
04	79410 #	66230	-0-	-13180	-0-	2855	9 450 1 63423 2	N	2143	2152 1	675
05	80259 #	NO RPT	-0-	-80259	-0-	2357	9	N	NO RPT		675

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)
DARTEX ENERGY CORPORATION
ENGLISH-WITTENBURG UNIT

11957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
201208

WELL #: 1 RRCID -> 284815 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

DECKER OPERATING CO., L.L.C.
PORCHE

209347

WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)
DECKER OPERATING CO., L.L.C.
SAMPLE

11957 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
209347

WELL #: 1 RRCID -> 288959 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9951 - 10096

12	71765 #	61955	-0-	-9810	-0-	465	1 60731 2	N	690	895 1	140
01	60450 #	59583	-0-	-867	-0-	759	9 465 1 58177 2	N	855	529 1	466
02	57512 #	53200	-0-	-4312	-0-	941	9 420 1 51942 2	N	762	733 1	495
03	64015 #	57924	-0-	-6091	-0-	838	9 465 1 56542 2	N	834	734 1	595
04	61950 #	54927	-0-	-7023	-0-	917	9 450 1 53641 2	N	760	1064 1	291
05	61969 #	NO RPT	-0-	-61969	-0-	836	9	N	NO RPT		291

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)
ATLAS OPERATING LLC
O'CONNOR-MILLER

11957 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
036587

WELL #: 3 RRCID -> 272693 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10614 - 10617

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)											//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
JAMEX, INC.											//CONT.// 429659									
WEARDEN											WELL #: 1		RRCID -> 219217		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13055 PERF.10578 - 11015	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE					
12	3162 X	2400	-0-	-762	-0-	250	1	2136	3	N	13				127					
01	3162 X	2689	-0-	-473	-0-	14	9	2260	3	N	45				172					
02	2660 X	2450	-0-	-210	-0-	379	1	2176	3	N	48				220					
03	2852 X	2725	-0-	-127	-0-	50	9	2411	3	N	48	178	1		90					
04	2700 X	2464	-0-	-236	-0-	221	1	2163	3	N	39				129					
05	2697 X	2694	-0-	-3	-0-	53	9	2373	3	N	25				154					
						258	1													
						43	9													
						293	1													
						28	9													

GERALD											WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614			
12	465 N	358	-0-	-107	-0-	37	1	318	3	N	3				240					
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	3	9	262	3	N	11				251					
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	44	1	370	3	N	21				272					
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	12	9	355	3	N	28	190	1		110					
*04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	38	1	311	3	N	19				129					
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	9	333	3	N	28				157					
						31	9													
						41	1													
						31	9													

PETRO-SMITH OPERATING LLC											660313		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114			
WEBERNICK G.U.											WELL #: 1									
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					
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112					
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112					
		PLUGGED AND ABANDONED																		
															11/05/2020					

SANDEL OPERATING COMPANY											747534		RRCID -> 219620		COMPL. DATE 11/18/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10722 - 11660			
WEBERNICK ET AL GAS UNIT											WELL #: 1									
12	0	1451	-0-	1451	4345	1409	2	42	9	Y	38	157	1		103					
01	0	1884	-0-	1884	6229	1850	2	34	9	Y	31				134					
02	2800 N	1707	-0-	-1093	5136	1677	2	30	9	Y	27	14	1		147					
03	3100 N	1855	-0-	-1245	3891	1810	2	45	9	Y	41	14	1		174					
04	3000 N	1641	-0-	-1359	2532	1608	2	33	9	Y	30				204					
*05	3100 N	1713	-0-	-1387	1145	1651	2	62	9	Y	56	15	1		245					

SHEFCIK ET AL GAS UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661			
12	0	7603	-0-	7603	19297	7493	2	110	9	Y	100	168	1		82					
01	0	9166	-0-	9166	28463	9036	2	130	9	Y	118				200					
02	36392 X	7929	-0-	-28463	-0-	7750	2	179	9	Y	163	245	1		118					
03	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8242	2	185	9	Y	168	243	1		43					
04	8250 X	7512	-0-	-738	-0-	7412	2	100	9	Y	91				134					
05	8525 X	7511	-0-	-1014	-0-	7339	2	172	9	Y	156	225	1		65					

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) //CONT.// 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
 SHEFCIK ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220084 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	0	7679	-0-	7679	28744	7595	2	84	9	Y	76	178	1		50
01	0	3591	-0-	3591	32335	3547	2	44	9	Y	40				90
02	36457 X	4122	-0-	-32335	-0-	4028	2	94	9	Y	85	33	1		142
03	11470 X	4573	-0-	-6897	-0-	4474	2	99	9	Y	90	35	1		197
04	9600 X	3768	-0-	-5832	-0-	3731	2	37	9	Y	34	179	1		52
05	7688 X	2920	-0-	-4768	-0-	2856	2	64	9	Y	58	27	1		83

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

12	0	8499	-0-	8499	26189	8345	2	154	9	Y	140				280
01	0	8681	-0-	8681	34870	8543	2	138	9	Y	125	185	1		220
02	42849 X	7979	-0-	-34870	-0-	7746	2	233	9	Y	212	242	1		190
03	9424 X	8712	-0-	-712	-0-	8490	2	222	9	Y	202	244	1		148
04	8400 X	7617	-0-	-783	-0-	7467	2	150	9	Y	136				284
05	8835 X	7531	-0-	-1304	-0-	7304	2	227	9	Y	206	246	1		244

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

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

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 WEBERNICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210142 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10554 - 10577

12	0	1502	-0-	1502	4788	1261	2	241	9	N	219	354	1		352
01	0	1300	-0-	1300	6088	1062	2	238	9	N	216	359	1		209
02	2800 N	973	-0-	-1827	4261	789	2	184	9	N	167				376
03	3100 N	1242	-0-	-1858	2403	1096	2	146	9	N	133	178	1		331
04	3000 N	1161	-0-	-1839	564	977	2	184	9	N	167	179	1		319
05	1604 N	1040	-0-	-564	-0-	893	2	147	9	N	134	178	1		275

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

12	0	9603	-0-	9603	20745	631	1	8856	2	N	105				264
						116	9								
01	31184 X	10439	-0-	-20745	-0-	632	1	9705	2	N	93	185	1		172
						102	9								
02	10080 X	10006	-0-	-74	-0-	579	1	9329	2	N	89				261
						98	9								
03	11776 X	11776	-0-	-0-	-0-	618	1	11020	3	N	125	190	1		196
						138	9								
04	11130 X	10930	-0-	-200	-0-	651	1	10165	3	N	104				300
						114	9								
05	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT				300

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

12		0	294	-0-	294	294	20	1	274	2	N	-0-		58
01		615 N	321	-0-	-294	-0-	19	1	302	2	N	-0-		58
02		506 N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	N	13		71
							14	9						
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	582	3	N	2		73
							2	9						
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		73

COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
05		14B2 EXT	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														
12		0	136	-0-	136	507	136	2			Y	-0-		185
01		0	20	-0-	20	527	20	2			Y	-0-		185
02		548 N	21	-0-	-527	-0-	21	2			Y	-0-		185
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		185
04		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-		185
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		185

CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130														
12		0	118	-0-	118	177	118	2			Y	-0-		19
01		0	68	-0-	68	245	68	2			Y	-0-		19
02		304 N	59	-0-	-245	-0-	59	2			Y	-0-		19
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		19
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-		19
05		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-		19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156														
12		0	32	-0-	32	281	32	2			Y	-0-		22
01		0	-0-	-0-	-0-	281					Y	-0-		22
02		385 N	104	-0-	-281	-0-	104	2			Y	-0-		22
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		22
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-		22
05		124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2			Y	-0-		22

STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276														
12		0	-0-	-0-	-0-	219					N	-0-		69
01		0	45	-0-	45	264	45	2			N	-0-		69
02		326 N	62	-0-	-264	-0-	44	2	18	9	N	16		85
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-		85
04		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-		85
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-		85

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.//		12649 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
KALER ENERGY CORP.		450261														
HENLEY GU		WELL #: 7		RRCID -> 257080		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WANDOO ENERGY, LLC		895737		BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 171215		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 13675		PERF.11696 - 11716		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188920		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 15000		PERF.10836 - 10938						
12	755 N	-0-	-0-	-755	-0-					Y	-0-					77
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					77
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

KUESTER-OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 191828		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12075 - 12081						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVINE PROSPECT		WELL #: 1		RRCID -> 275683		COMPL. DATE 07/27/2021		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9643 - 9649						
12	0 W	8629	-0-	8629	64815	963	1	7666	3	N	-0-	198	1			-0-
01	0 W	9231	-0-	9231	74046	1379	1	7335	3	N	470	186	1			284
						517	9									
02	0 W	6800	-0-	6800	80846	1049	1	5538	3	N	194	186	1			292
						213	9									
*03	87269 X	6423	-0-	-80846	-0-	658	1	5571	3	N	176	190	1			278
						194	9									
*04	18660 X	5096	-0-	-13564	-0-	795	1	4172	3	N	117	192	1			203
						129	9									
*05	19282 X	4412	-0-	-14870	-0-	595	1	3683	3	N	122	184	1			141
						134	9									

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

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE		
							CODE	CODE	CODE	M				
12		0	2438	-0-	2438	11320	2438	2		N	-0-	126		
01		0	2325	-0-	2325	13645	2325	2		N	-0-	126		
02		15069 X	1424	-0-	-13645	-0-	1424	2		N	-0-	126		
03		1705 X	544	-0-	-1161	-0-	544	2		N	-0-	126		
04		1650 X	182	-0-	-1468	-0-	182	2		N	-0-	126		
05		1705 X	237	-0-	-1468	-0-	237	2		N	-0-	126		

MATTHEWS			WELL #: 2		RRCID -> 176365			COMPL. DATE 09/15/2020			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57		
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57		
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57		
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	57		
PLUGGED AND ABANDONED			08/01/2022 - WELL PLUGGED 8/1/2022											

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 178808			COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330			
12		0	41	-0-	41	403	41	2		N	-0-	118		
01		0	1097	-0-	1097	1500	1097	2		N	-0-	118		
02		2588 N	1088	-0-	-1500	-0-	1088	2		N	-0-	118		
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	118		
04		810 N	7	-0-	-803	-0-	7	2		N	-0-	118		
05		837 N	74	-0-	-763	-0-	74	2		N	-0-	118		

BOOTHE			WELL #: 1		RRCID -> 181299			COMPL. DATE 10/09/2000			TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25		

MOSAIC OIL LLC KUESTER			589978		WELL #: 1			RRCID -> 232905			COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

BUCHEL (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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				56
05	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

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

BUCHEL (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

12	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOHMERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

12	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-				-0-
01	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	150	150	1		-0-
02	9324 X	-0-	-0-	-9324	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUCHTEL (EDWARDS)			//CONT.//		12865 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.//		100210									
FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	144645	COMPL. DATE	12/27/1992	TOTAL DEPTH	13748	PERF.	13748	- 13792	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12		5146 X	4930	-0-	-216	-0-	1398	2	3481	3	N	46	171 1	-0-
01		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	51	9	1588	2	N	3464	3	-0-
02		3668 X	2906	-0-	-762	-0-	898	2	2008	3	N	2008	3	-0-
03		4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	957	2	3902	3	N	3902	3	-0-
04		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1093	2	4237	3	N	4237	3	-0-
05		5053 X	5024	-0-	-29	-0-	827	2	4197	3	N	4197	3	-0-

SHEPPARD GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13692	- 13858	
12		3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	942	2	2344	3	N	181	181 1	-0-
01		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	199	9	961	2	N	2096	3	-0-
02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	942	2	2106	3	N	2106	3	-0-
03		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	699	2	2851	3	N	2851	3	-0-
04		2730 X	2705	-0-	-25	-0-	555	2	2150	3	N	2150	3	-0-
*05		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	856	2	4344	3	N	4344	3	-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)					13276 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP					531085									
RUSH, D.M.			WELL #:	1	RRCID ->	256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10120	- 10211	
12		1395 N	649	-0-	-746	-0-	621	1	28	9	N	25		75
01		0	717	-0-	717	-0-	693	2	24	9	N	22		97
02		1008 N	264	-0-	-744	-0-	240	2	24	9	N	22		119
03		664 N	664	-0-	-0-	-0-	636	2	28	9	N	25		144
04		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1707	2	34	9	N	31		175
05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1615	2	33	9	N	30	178 1	27

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

BURKES RIDGE (VKSBG 4800)					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	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURNELL (BRINKOETER)		13648 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355													
BRINKOETER		WELL #: 1Q		RRCID -> 139304		COMPL. DATE 04/02/1991		TOTAL DEPTH 6955		PERF. 2118 - 2124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	97				N	NO RPT				-0-

BURNELL (LULING)		13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE							
WAGNER OIL COMPANY		891175													
B. U.-UNION-HALL		WELL #: 1		RRCID -> 001054		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6779 - 6780					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

WELDERXP LTD.		907320		RRCID -> 001046		COMPL. DATE 11/21/1947		TOTAL DEPTH 7060		PERF. 6802 - 6838					
B. U.-LULING-BOYCE		WELL #: B 26													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNELL (PETTUS 3500)		13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
WELDERXP LTD.		907320													
ERIC & DEREK		WELL #: 2		RRCID -> 198535		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3310 - 3314					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				4

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #:		8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6575 -	6581	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

B. U. -BOYCE		WELL #:		W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463	PERF.	6494 -	6510	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				14

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6486 -	6588	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BURNELL (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	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132				N	NO RPT				-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131		CAPACITY		CNTY: BEE						
LULING-BOYCE		WELL #:		A 25	RRCID ->	037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 -	6651	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				18

B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A		
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				6

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
B. U. LULING-BOYCE		WELL #:		A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			72
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			72
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			72
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			72
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			72
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			72

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN		WELL #:		9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			3

B. U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 - 6634	
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

WELDERXP LTD.				907320									
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BURNELL (SLICK, UPPER)		//CONT.//		13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6554 - 6573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES		
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:		14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7602 - 7607	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BURNELL (2870)				13648 937	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES		
WELDERXP LTD.				907320								
BOYCE, C.W.		WELL #:		3	RRCID ->	241969	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 2866 - 2870	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	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	
12	0	918	-0-	918	2445	100 1	741 2	N	70			140
01	0	1029	-0-	1029	3474	77 9	850 2	N	65			205
02	2800 N	999	-0-	-1801	1673	107 1	837 2	N	74	179 1		100
03	2637 N	964	-0-	-1673	-0-	72 9	812 2	N	67			167
04	990 N	785	-0-	-205	-0-	81 9	660 2	N	61	175 1		53
05	758 N	758	-0-	-0-	-0-	78 1	650 2	N	46			99
						74 9						
						58 1						
						67 9						
						57 1						
						51 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	61	-0-	61	162	61 2	N	-0-		62
01	0	51	-0-	51	213	51 1	N	-0-		62
02	277 N	64	-0-	-213	-0-	64 2	N	-0-		62
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-		62
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		62
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		62

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 5022 - 5026		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		18
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		18
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		18
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		18
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	Y	-0-		18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		18

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549		
PETTUS		WELL #: 55								
12	0	64	-0-	64	192	64 2	N	-0-		7
01	0	62	-0-	62	254	62 2	N	-0-		7
02	316 N	62	-0-	-254	-0-	62 2	N	-0-		7
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		7
04	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-		7
05	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		
12	0	85	-0-	85	227	85 2	Y	-0-		-0-
01	0	45	-0-	45	272	45 2	Y	-0-		-0-
02	334 N	62	-0-	-272	-0-	62 2	Y	-0-		-0-
03	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	Y	-0-		-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	Y	-0-		-0-
05	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		
12	0	97	-0-	97	191	94 2	3 9	Y	3	8
01	0	25	-0-	25	216	24 2	1 9	Y	1	9
02	281 N	65	-0-	-216	-0-	64 2	1 9	Y	1	10
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	Y	1	11
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-	11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11

CABEZA CREEK (REKLAW) //CONT.// 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414													
PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	102	-0-	102	191	101	2	1	9	Y	1	1	
01	0	52	-0-	52	243	51	1	1	9	Y	1	2	
02	312 N	69	-0-	-243	-0-	68	2	1	9	Y	1	3	
03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	382	2	1	9	Y	1	4	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	5	
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	5	

CABEZA CREEK (REKLAW, LO.) 14433 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
PETTUS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 001075 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	-0-

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

CABEZA CREEK (WILCOX MACKANK) 14433 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
PETTUS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 142482 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 13520 PERF. 7828 - 7836												
*12	14B2 EXT	53	-0-	53	5490	53	2	N			-0-	-0-
*01	SHUT IN	53	-0-	53	5543	53	2	N			-0-	-0-
*02	14B2 EXT	53	-0-	53	5596	53	2	N			-0-	-0-
*03	14B2 EXT	53	-0-	53	5649	53	2	N			-0-	-0-
*04	SHUT IN	53	-0-	53	5702	53	2	N			-0-	-0-
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	5702			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												
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-	136
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-	136
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-	136
03	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-	136
04	T. A.		-0-	-0-	-0-			Y			-0-	136
05	T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT	136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588												
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N			-0-	26
05	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0-	-0-			N			NO RPT	26

CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414											
PETTUS UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	077405	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	4387 - 4396			
M	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
12	0	53	-0-	53	158		53	2			N	-0-			15
01	0	52	-0-	52	210		52	1			N	-0-			15
02	262 N	52	-0-	-210	-0-		52	1			N	-0-			15
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-		52	1			N	-0-			15
04	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	1			N	-0-			15
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK (8060)				14433 979	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
PETTUS		WELL #:		51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283	PERF.	8136 - 8146			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)				14438 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:		1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936	PERF.	10852 - 10875			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)				14438 440	ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
BEV-ZAN		WELL #:		1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500	PERF.	8560 - 8572			
12	0	690	-0-	690	690		690	2			N	-0-			50
01	0	52	-0-	52	742		52	2			N	-0-			50
02	1796 R	1054	-0-	-742	-0-		1010	2	44	9	N	40	86	1	4
03	1701 R	1701	-0-	-0-	-0-		1657	2	44	9	N	40			44
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-		120	2	6	9	N	5			49
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						N	NO RPT			49

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
REED, S. H.												
WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)												
APEX ENERGY, INC.												
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD												
WELL #: 2 RRCID -> 044420 COMPL. DATE 07/15/1968 TOTAL DEPTH 8462 PERF. N/A												
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	89

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
REED, T. M.												
WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A												
12	0	1302	-0-	1302	4382	1302	2			N	-0-	78
01	0	54	-0-	54	4436	54	1			N	-0-	78
02	2800 N	2348	-0-	-452	3984	2348	2			N	-0-	78
03	3100 N	1735	-0-	-1365	2619	1735	2			N	-0-	78
04	3000 N	1701	-0-	-1299	1320	1701	2			N	-0-	78
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1320					N	NO RPT	78

BEV-ZAN												
WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720												
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	N	1	65
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	65
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1199	2	43	9	N	39	2
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1657	2	43	9	N	39	41
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1404	2	43	9	N	39	80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	80

CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)												
AURORA RESOURCES CORPORATION												
REED, D. M.												
WELL #: 2 RRCID -> 001092 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8070 - 8110												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)												
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.												
REED, S. H.												
WELL #: 3 RRCID -> 147496 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4740 - 4767												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE)														
SALIDA EXPLORATION, LLC														
ROCHE														
14475 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
744095														
WELL #: 4R RRCID -> 258523 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE		

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	72		

CACTUS (SINTON)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
ROCHE														
14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
208171														
WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964														

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-	14		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-	14		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-	14		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-	14		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-	14		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323					N	-0-	14		

CADENCE RELIANCE (WILCOX)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
HARPER														
14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
263648														
WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004														

12	0	3423	-0-	3423	12506	544	1	2758	2	N	110	183	1	134
01	16393 X	3887	-0-	-12506	-0-	121	9	3246	2	N	111	183	1	62
02	3416 X	2824	-0-	-592	-0-	122	9	2253	2	N	92			154
03	3782 X	25	-0-	-3757	-0-	470	1			N	-0-			154
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	101	9			N	-0-			154
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-	25	1			N	-0-			154

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
SCHULTZE														
681327														
WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158														

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			174

CADIZ (QUEEN CITY)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
BROOKS TRUST														
14551 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
220833														
WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182														

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

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

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

CAESAR, E. (5800) 14581 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUIPMENT HOT LINE 253311
ASHLAND-EBERSTADT WELL #: RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016

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

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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208	N	-0-		16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		16
05	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 #:	1	RRCID ->	180993	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6828 - 6834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
EBERSTADT		WELL #:	1	RRCID ->	255700	COMPL. DATE	12/29/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9656 - 9753		
12	0		320	-0-	320	1703	320 2	N	-0-			88
01	0		522	-0-	522	2225	522 2	N	-0-			88
02	2624 N		399	-0-	-2225	-	399 2	N	-0-			88
*03	798 N		798	-0-	-0-	-	798 2	N	-0-			88
04	510 N		392	-0-	-118	-	392 2	N	-0-			88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-		N	NO RPT			88

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SCHRADER UNIT		1ST										
		WELL #:	1	RRCID ->	193060	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9776 - 9788		
12	0		2112	-0-	2112	11709	611 1	1427 2	Y	67		118
01	0		2006	-0-	2006	13715	594 1	1349 2	Y	57		175
02	2800 N		1952	-0-	-848	12867	497 1	1410 2	Y	41	171 1	45
03	3100 N		2316	-0-	-784	12083	264 1	1997 2	Y	50		95
04	3000 N		2314	-0-	-686	11397	292 1	1971 2	Y	46	56 1	85
05	3100 N		2231	-0-	-869	10528	52 1	2134 2	Y	41		126

SCHRADER-DAHL G.U.		2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		WELL #:	2	RRCID ->	195635	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9669 - 9850		
12	0		3906	-0-	3906	18415	1170 1	2736 2	Y	-0-		1
01	0		4291	-0-	4291	22706	1321 1	2970 2	Y	-0-		1
02	26259 X		3553	-0-	-22706	-	925 1	2628 2	Y	-0-		1
03	4244 X		4244	-0-	-	-	495 1	3749 2	Y	-0-		1
04	4140 X		3964	-0-	-176	-	512 1	3452 2	Y	-0-		1
05	4278 X		3898	-0-	-380	-	92 1	3806 2	Y	-0-		1

CLAY, NONA		1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		WELL #:	1	RRCID ->	198742	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9725 - 9734		
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			15
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450)		14583 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
SCHRADE-DAHL UNIT		WELL #:	1ST	RRCID ->	189912	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11500	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	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046		N	NO RPT		-0-

CAESAR, SOUTH (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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013										

GARDNER		WELL #:		1		RRCID ->		267694		COMPL. DATE		08/26/2011		TOTAL DEPTH		5829		PERF. 5448 - 5454		
12	436 N	101	-0-	-335	-0-	101	2	N	-0-											42
01	0	344	-0-	344	-0-	344	2	N	-0-											42
02	579 N	235	-0-	-344	-0-	235	1	N	-0-											42
03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	1	N	-0-											42
04	330 N	134	-0-	-196	-0-	134	1	N	-0-											42
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-											42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		RRCID ->		184610		COMPL. DATE		06/08/2001		TOTAL DEPTH		7714		PERF. 5678 - 5684				
FOX, J. E. ET AL		WELL #:																		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											32
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019																				

ASHLAND GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		190807		COMPL. DATE		04/24/2002		TOTAL DEPTH		7705		PERF. 5650 - 5654				
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											84
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											84
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											84
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											84
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											84
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-											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
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	1108 1	1573 2	N	158	336 1	102	
01	2759 N	2455	-0-	-304	-0-	174 9	924 1	N	119	168 1	53	
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	131 9	598 1	N	190	158 1	85	
03	2852 N	2722	-0-	-130	-0-	209 9	139 1	N	213	179 1	119	
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	234 9	152 1	N	155	162 1	112	
05	3100 N	3214	-0-	114	114	171 9	3031 2	N	166	178 1	101	

HILL - ROSE GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524
12	0	8396	-0-	8396	42044	3403 1	4829 2	Y	149	379 1	63	
01	0	7509	-0-	7509	49553	164 9	2940 1	Y	104		167	
02	55552 X	5999	-0-	-49553	-0-	114 9	1416 1	Y	118	180 1	105	
03	67787 X	67787	-0-	-0-	-0-	130 9	378 1	Y	129	173 1	61	
04	7500 X	6244	-0-	-1256	-0-	142 9	384 1	Y	109		170	
05	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	120 9	7755 2	Y	108	183 1	95	

HILL-ROSE GAS UNIT			WELL #:	2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504
12	0	320	-0-	320	1365	132 1	188 2	Y	-0-		-0-	
01	0	302	-0-	302	1667	120 1	182 2	Y	-0-		-0-	
02	1917 N	250	-0-	-1667	-0-	60 1	190 2	Y	-0-		-0-	
03	310 N	286	-0-	-24	-0-	16 1	270 2	Y	-0-		-0-	
04	300 N	270	-0-	-30	-0-	17 1	253 2	Y	-0-		-0-	
05	279 N	251	-0-	-28	-0-	251 2		Y	-0-		-0-	

CAMERON-ALLEN (FRIO 4000)			15039 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
SWOPE CORP.			833606									
WELDER, JANE			WELL #:	1	RRCID ->	132081	COMPL. DATE	07/25/1989	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4105 - 4108
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT		-0-	

WALLIS ENERGY, INC.			893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
CAMERON			WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	DELQ PR	4167	-0-	4167	4167	4167 2		N	-0-		-0-	
02	7000	4016	-0-	-2984	1183	4016 2		N	-0-		-0-	
03	DELQ PR	4244	-0-	4244	5427	4244 2		N	-0-		-0-	
04	120	NO RPT	-0-	-120	5307			N	NO RPT		-0-	
05	124	NO RPT	-0-	-124	5183			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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	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				
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			83
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	20			103
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103

MASCOT OIL COMPANY		531355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KAHANEK, WM. D., ET AL		489670										
BTK		WELL #: 2		RRCID -> 138353		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456				
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			79
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019												

BELICEK		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
WELL #: 1		RRCID -> 213441		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660									
12	5580	X	1946	-0-	-3634	-0-	1909	2	37	9	N	34	229	1	159
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	17			176
02	4816	X	3936	-0-	-880	-0-	3936	2			N	-0-			176
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	3			179
04	4170	X	4152	-0-	-18	-0-	3856	2	296	9	N	269	362	1	86
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	14			100

BELICEK		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
WELL #: 3		RRCID -> 237634		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678									
12	21576	X	16051	-0-	-5525	-0-	15732	2	319	9	N	290	567	1	158
01	21328	X	-0-	-0-	-21328	-0-					N	293	355	1	96
02	17416	X	499	-0-	-16917	-0-	479	2	20	9	N	18			114
03	17763	X	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-			114
04	17190	X	448	-0-	-16742	-0-	417	2	31	9	N	28			142
05	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	20			162

RENGER		15167 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
WELL #: 1		RRCID -> 245446		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			38
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	338	171	1	205
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-			205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	8979 X	4685	-0-	-4294	-0-		4547	2	138	9	141
01	0	4973	-0-	4973	4973		4827	2	146	9	84
02	9901 X	4928	-0-	-4973	-0-		4788	2	140	9	211
03	2542 X	1096	-0-	-1446	-0-		1079	2	17	9	226
04	5372 X	5372	-0-	-0-	-0-		5318	2	54	9	275
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						275

TECHNIK		WELL #: 6		RRCID -> 279465		COMPL. DATE 06/13/2015		TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120			
12	27745 X	20547	-0-	-7198	-0-		19955	2	592	9	287
01	0	24261	-0-	24261	24261		23565	2	696	9	176
02	45502 X	21241	-0-	-24261	-0-		20412	2	829	9	161
03	26350 X	23224	-0-	-3126	-0-		22529	2	695	9	205
04	24060 X	22100	-0-	-1960	-0-		21514	2	586	9	161
05	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-						161

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		489670		RRCID -> 286946		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700			
BTK		WELL #: 1									
12	0	106	-0-	106	3816		106	2			25
01	7436 X	3620	-0-	-3816	-0-		3620	2			25
02	4648 X	1320	-0-	-3328	-0-		1320	2			25
03	4867 X	1851	-0-	-3016	-0-		1851	2			25
04	3720 X	1858	-0-	-1862	-0-		1858	2			25
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-						25

BTK		WELL #: 2		RRCID -> 288692		COMPL. DATE 08/05/2021		TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707			
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*08	3504 X	-0-	-0-	-3504	-0-				N	-0-	-0-
*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-
*03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANNAN, E. (10300 WILCOX)		15346 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
VISION OIL AND GAS LLC		886198									
KELLER		WELL #: 1		RRCID -> 217085		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10244 - 10250			
12	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60
05	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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	3259				N	-0-					99
01		3259 X	-0-	-0-	-3259	-0-				N	-0-					99
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12					111
03		361 X	361	-0-	-0-	-0-	309 2	52 9		N	47					158
04		702 X	702	-0-	-0-	-0-	548 2	154 9		N	140	133 1				165
05		800 N	800	-0-	-0-	-0-	719 2	81 9		N	74	147 1				92

KNIGHT RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 226046		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250								
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					79

KNIGHT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 229624		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102								
12		4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4243 2	44 9		N	40					360
01		4805 X	2726	-0-	-2079	-0-	2403 2	323 9		N	294	167 1				487
02		4340 X	2504	-0-	-1836	-0-	2452 2	52 9		N	47					534
03		4557 X	2453	-0-	-2104	-0-	2417 2	36 9		N	33					567
04		4140 X	2416	-0-	-1724	-0-	2383 2	33 9		N	30	27 1				570
05		4278 X	2513	-0-	-1765	-0-	2428 2	85 9		N	77					647

POSTER		WELL #: 1		RRCID -> 230267		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250								
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12

KNIGHT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 240762		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242								
12		0	642	-0-	642	3208	642 2			Y	-0-					156
01		3100 N	925	-0-	-2175	1033	529 2	396 9		Y	360	182 1				334
02		1690 N	657	-0-	-1033	-0-	643 2	14 9		Y	13					347
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	625 2	30 9		Y	27					374
04		658 N	658	-0-	-0-	-0-	640 2	18 9		Y	16	13 1				377
05		713 N	661	-0-	-52	-0-	647 2	14 9		Y	13					390

KNIGHT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 244756		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000								
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					61
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					61
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					61
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					61
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					61
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					61

KNIGHT RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 246677		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735								
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)			15534 555	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JACKSON			
PITCHFORK OIL & GAS, INC.			665867									
HERLIN, JEAN T.			WELL #: 6	RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977	TOTAL DEPTH 2039	PERF. 1872	- 1874				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TRULL, R.B.			WELL #: 3	RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH 2217	PERF. N/A					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (WILLIAM)			15731 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313									
DRUSHEL			WELL #: 1R	RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2931	- 2933				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2700)			15731 553	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055									
MANNING			WELL #: 1	RRCID -> 293024	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2649	- 2653				
12		17484	3674	-0-	-13810	-0-	3674 3	N	-0-			-0-
01		17019 #	8196	-0-	-8823	-0-	8196 3	N	-0-			-0-
02		15344 #	3619	-0-	-11725	-0-	3619 3	N	-0-			-0-
03		15810 #	2502	-0-	-13308	-0-	2502 3	N	-0-			-0-
04		8190 #	1993	-0-	-6197	-0-	1993 3	N	-0-			-0-
05		8184 #	NO RPT	-0-	-8184	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)			16017 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
MODERN EXPLORATION, INC.			573226									
LANGE, LARRY			WELL #: 1	RRCID -> 203115	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5314	- 5334				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					112
05	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

12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871				N	NO RPT					14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871				N	NO RPT					14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871				N	NO RPT					14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871				N	NO RPT					14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871				N	NO RPT					14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-40871				N	NO RPT					14

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

12	0	2105	-0-	2105		12158	2074	2	31	9	Y	28	173	1		89
01	0	2250	-0-	2250		14408	2218	2	32	9	Y	29				118
02	2800 N	1858	-0-	-942		13466	1835	2	23	9	Y	21				139
03	3100 N	2146	-0-	-954		12512	2113	2	33	9	Y	30				169
04	3000 N	2130	-0-	-870		11642	2105	2	25	9	Y	23	129	1		63
05	3100 N	2195	-0-	-905		10737	2169	2	26	9	Y	24				87

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

12	2045 X	2045	-0-	-0-		-0-	523	1	1521	2	N	1				104
01	0	3000	-0-	3000		3000	2992	2	8	9	N	7				111
02	5064 X	2064	-0-	-3000		-0-	602	1	1454	2	N	7				118
03	3787 X	3787	-0-	-0-		-0-	1212	1	2566	2	N	8				126
04	2910 X	2051	-0-	-859		-0-	751	1	1298	2	N	2				128
05	3007 X	2929	-0-	-78		-0-	145	1	2780	2	N	4				132

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

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				40
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				40
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				40

CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11058 - 11080

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

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-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

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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23

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

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

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-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

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

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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			2
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			61

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	1436	-0-	1436	4685	231 1	1170 2		N	32		177
01		3100 N	1879	-0-	-1221	3464	35 9 256 1	1605 2		N	16		193
02		2800 N	1351	-0-	-1449	2015	18 9 230 1	1103 2		N	16		209
03		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	2	179 1	32
04		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-		32
05		1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-		32

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
SCHULTZE			WELL #:	1 U	RRCID ->	213663	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF.	9428 - 9440	
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		118
05		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	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		679
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		679
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		679
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		679
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		679
05		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	
12		14B2 EXT	252	-0-	252	252	252 2			N	-0-		88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	252				N	-0-		88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	252				N	-0-		88
03		14B2 EXT	157	-0-	157	409	157 2			N	-0-		88
04		14B DENY	161	-0-	161	570	161 2			N	-0-		88
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	570				N	NO RPT		88

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	
12		403 N	118	-0-	-285	-0-	118 2			N	-0-		205
01		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2			N	-0-		205
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-		205
03		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-		205
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		205
05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		205

CHARLINE (FORNEY) //CONT.// 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
 LYNE GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 180277 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 11928 PERF. 9010 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	840	-0-	-1020	-0-	817	2	23	9	N	21			139
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2044	2	23	9	N	21			160
02	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	22	1	1454	2	N	3			163
						3	9							
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1454	2	21	9	N	19			182
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-			182
05	1643 N	1480	-0-	-163	-0-	1424	2	56	9	N	51	180	1	53

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

CHOATE, S. (WILCOX 8500) 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 RESOURCE EXPL & PROD, INC. 703393
 STRIKE TWO WELL #: 1 RRCID -> 179407 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			107	
01	0	423	-0-	423	-0-	423	419	2	4	9	N	4		111	
02	1411 N	988	-0-	-423	-0-		953	2	35	9	N	32		143	
03	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-		1030	2	30	9	N	27		170	
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-		980	2	25	9	N	23		193	
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-		643	2	4	9	N	4	176	1	21

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			155	
01	0	1026	-0-	1026	-0-	1026	918	2	108	9	N	98		253	
02	2306 N	1280	-0-	-1026	-0-		1268	2	12	9	N	11	179	1	85
03	931 N	931	-0-	-0-	-0-		911	2	20	9	N	18		103	
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-		959	2	19	9	N	17		120	
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-		578	2	14	9	N	13		133	

CHRISTMAS (12300) 18061 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 245470 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	2856	-0-	2856	-0-	3015	240	1	2608	2	N	7		32	
							8	9							
01	0	5401	-0-	5401	-0-	8416	300	1	5039	2	N	56		88	
							62	9							
02	13132 X	4716	-0-	-8416	-0-		220	1	4489	2	N	6		94	
							7	9							
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-		310	1	9410	2	N	35		129	
							39	9							
04	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-		250	1	7416	2	N	40		169	
							44	9							
05	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-		240	1	6193	2	N	35	176	1	28
							39	9							

CHRISTMAS (12300)		//CONT.// 18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648								
POETTER		WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	3444	-0-	3444	11214	600 1	2814 2	N	27	121
01	0	2311	-0-	2311	13525	30 9	1811 2	N	-0-	121
02	14404 X	879	-0-	-13525	-0-	500 1	593 2	N	5	126
03	3286 X	438	-0-	-2848	-0-	280 1		N		
04	3180 X	294	-0-	-2886	-0-	6 9	278 2	N	-0-	126
05	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	120 1	174 2	N	-0-	126
						600 1	3603 2	N	7	133
						8 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		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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

SINAST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200 PERF.11768 - 11799		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		//CONT.//		18070 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	263745	COMPL. DATE	11/27/2011	TOTAL DEPTH	12433	PERF.11345 - 11633		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	14B DENY	-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		
12	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3		N	-0-			18
01	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3		N	-0-			18
02	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-			18
03	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3		N	-0-			18
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		N	-0-			18
05	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1733	3		N	-0-			18

CIRCLE -A- (2600)		18240 375		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
CRAVENS ENERGY MGMT, LLC		186714											
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		1A	RRCID ->	001154	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2688	PERF. 2622 - 2627		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		3	RRCID ->	098059	COMPL. DATE	01/18/1982	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 2623 - 2627		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
ROBERTS, REAGAN		146621											
ROBERTS, REAGAN		WELL #:		1	RRCID ->	083492	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	2732	PERF. 2630 - 2634		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016

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

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

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

CLARK (MAGNOLIA)
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC
CLARK, GARY

18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
646852
WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

12	80 N	25	-0-	-55	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)
STRATCO OPERATING CO., INC.
TERRY-GOTT

18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
825462
WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

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

CLARKSON (FRIO 4450)
BAYOU COMPANY, THE
SHAY, WALLACE

18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
058858
WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

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

CLARKSON (FRIO 5050)
SHAY, MARY AGNES POWER
FEE

18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
772650
WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

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

CLAY WEST (WILCOX 10400)															
JAMEX, INC. MARTIN															
18749 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
429659															
WELL #: 1 RRCID -> 259051 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			147
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)															
REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J. -A-															
18749 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
701613															
WELL #: 15 RRCID -> 107072 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)															
NORTH LAKE RESOURCES LLC MARTIN															
18749 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
100308															
WELL #: 1 RRCID -> 192478 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)															
KEBO OIL & GAS, INC. CLAY WEST A															
18752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
453170															
WELL #: 2 RRCID -> 187006 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	2379	-0-	2379	7870	250	1	2068	2	N	55				287
						61	9								
01	0	2706	-0-	2706	10576	290	1	2343	2	N	66	196	1		157
						73	9								
02	12673 X	2097	-0-	-10576	-0-	230	1	1810	2	N	52				209
						57	9								
03	2945 X	2527	-0-	-418	-0-	310	1	2139	2	N	71				280
						78	9								
04	2850 X	1855	-0-	-995	-0-	230	1	1572	2	N	48	193	1		135
						53	9								
05	2697 X	2057	-0-	-640	-0-	250	1	1745	2	N	56				191
						62	9								

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)															
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT															
18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
371616															
WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.) //CONT.// 18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. //CONT.// 371616
 CLAYTON BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263367 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592

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

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

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195692 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7624 - 7642

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515		Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD) 18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 75 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555

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

BLOCK 86 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144903 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7812 - 7820

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

BLOCK 85 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169313 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856

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

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

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

CLAYTON (BLOCK 86 SD) 18765 077 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 HEDRICK PRODUCTION INC. 371616
 BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 057692 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A

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

HATCHETT, N. P. WELL #: 3 RRCID -> 061608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7566 - 8321

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	3000	-0-	-255	-0-	2993	2	7	9	N	6					75
01	3255 X	3225	-0-	-30	-0-	3215	2	10	9	N	9					84
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3138	2	7	9	N	6					90
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3140	2	4	9	N	4					94
04	3120 X	2983	-0-	-137	-0-	2977	2	6	9	N	5					99
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					99

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE WELL #: 1 RRCID -> 107770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650

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

SKAGGS BLOCK 84 WELL #: 1 RRCID -> 128170 COMPL. DATE 07/21/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8380

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6138 X	5389	-0-	-749	-0-	5271	2	118	9	Y	107	114	1			164
01	6138 X	5869	-0-	-269	-0-	5753	2	116	9	Y	105	165	1			104
02	5236 X	5142	-0-	-94	-0-	5024	2	118	9	Y	107					211
03	5797 X	5528	-0-	-269	-0-	5422	2	106	9	Y	96	141	1			166
04	5670 X	5296	-0-	-374	-0-	5208	2	88	9	Y	80	172	1			74
05	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					74

CLAYTON (LULING) 18765 185 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 TETON PETROLEUM CORPORATION 844082
 HERRING "A" WELL #: RRCID -> 155090 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

CLAYTON (MACKHANK 1) 18765 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON WELL #: RRCID -> 219495 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6816 - 6820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 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

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

BLOCK 86 UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 176647 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6944 - 6948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	470	-0-	470	1982	460	2	10	9	Y	9	18	1			-0-
01	0	507	-0-	507	2489	497	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02	2800 N	454	-0-	-2346	143	444	2	10	9	Y	9					9
03	748 N	605	-0-	-143	-0-	593	2	12	9	Y	11	20	1			-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	482	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281627 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6937 - 6942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1490	-0-	1490	6167	1484	2	6	9	N	5					168
01	0	1644	-0-	1644	7811	1638	2	6	9	N	5					173
02	2800 N	1434	-0-	-1366	6445	1427	2	7	9	N	6					179
03	3100 N	1520	-0-	-1580	4865	1518	2	2	9	N	2					181
04	3000 N	1507	-0-	-1493	3372	1506	2	1	9	N	1					182
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	1791					N	NO RPT					182

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	91 N	31	-0-	-60	-0-	30	1	1	9	N	1				13
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1				14
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1				15
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1				16
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1				17
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1				18

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6293 X		-0-	-0-	-6293					N	24				94
01	0		-0-	-0-	-0-					N	44				138
02	5544 X		-0-	-0-	-5544					N	23				161
03	4836 X	41	-0-	-4795	-0-	1	4	40	9	N	36				197
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	1	4	37	9	N	34				231
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				231

GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

KRUSE, NICHOLAUS WELL #: RRCID -> 150403 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				38

PLUGGED AND ABANDONED 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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	1514	-0-	1514	6262	1508	2	6	9	N	5					48
01		0	1656	-0-	1656	7918	1650	2	6	9	N	5					53
02		2800 N	1435	-0-	-1365	6553	1433	2	2	9	N	2					55
03		3100 N	1530	-0-	-1570	4983	1526	2	4	9	N	4					59
04		3000 N	1514	-0-	-1486	3497	1512	2	2	9	N	2					61
05		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	1916					N	NO RPT					61

CLAYTON (WILCOX 6875) 18765 780 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 NELSON WELL #: RRCID -> 234239 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6876 - 6878

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

PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2012

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2014

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	494	-0-	494	2008	483	2	11	9	Y	10	19	1			-0-
01		0	523	-0-	523	2531	513	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02		2800 N	453	-0-	-2347	184	442	2	11	9	Y	10					10
03		663 N	479	-0-	-184	-0-	470	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
04		510 N	468	-0-	-42	-0-	459	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 85 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139134 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7441

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	1107	-0-	-1993	1303	1083	1	24	9	Y	22	42	1			-0-
01		1806 N	503	-0-	-1303	-0-	493	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
02		1008 N	447	-0-	-561	-0-	437	2	10	9	Y	9					9
03		1116 N	472	-0-	-644	-0-	463	2	9	9	Y	8	17	1			-0-
04		480 N	478	-0-	-2	-0-	468	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
05		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.//		18765 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616										
BLOCK 75 UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	240043	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7342 - 7369		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1281	-0-	1281	6361	1274	2	7	9	N	6			157
01	0	1558	-0-	1558	7919	1551	2	7	9	N	6			163
02	2800 N	1291	-0-	-1509	6410	1282	2	9	9	N	8			171
03	3100 N	1377	-0-	-1723	4687	1371	2	6	9	N	5			176
04	3000 N	1414	-0-	-1586	3101	1404	2	10	9	N	9			185
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	1675					N	NO RPT			185

BLOCK 75 UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	263461	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7287 - 7321
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)				18765 942	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MOORINGSPORE ENERGY PROD. CO.				582539								
HERRING RANCH		WELL #:			RRCID ->	132993	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7372 - 7412
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994												

HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:			RRCID ->	135709	COMPL. DATE	04/13/1990	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7338 - 7376
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	153
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994												

CLAYTON (950)				18765 962	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
MACERO MINERALS, INC.				520265								
HARRIS-SKAGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099341	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	1005	PERF.	945 - 949
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)				18770 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC				904272								
UNLIMITED RESOURCES		WELL #:		2	RRCID ->	265264	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5909 - 5939
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CLAYTON, NORTH (5780 SLICK) //CONT.// 18770 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
2 D OIL & GAS LLC 953828														
WOOD WELL #: 1D RRCID -> 262140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-) 18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575														
NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163														

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	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														
GAYLE, B. B. WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420														

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

CLIP (VICKSBURG, LOWER) 19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
J&G OIL & GAS 427635														
B. B. GAYLE WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788														

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

CLIP (3580) 19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
J&G OIL & GAS 427635														
B. B. GAYLE WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615														

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

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

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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE)		19557 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
SCHMELTZER-JOHNS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	139246	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	5211 PERF. 1405 - 1412	
12	35 N	7	-0-	-28	-0-	7 2	N	-0-		-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5 2	N	-0-		-0-
03	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (1450)		19557 235		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
ZIMMER, JOHN		WELL #:	8	RRCID ->	166256	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	4513 PERF. 2840 - 3230	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (2100)		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
ZIMMER, JOHN		WELL #:	9	RRCID ->	053136	COMPL. DATE	04/10/1972	TOTAL DEPTH	2535 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZIMMER, J.		19557 282		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
		659826								
		WELL #:	2	RRCID ->	166822	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	2796 PERF. 1540 - 1550	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLETTO CREEK (2100)		//CONT.//		19557 282	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826				TOTAL DEPTH	2939	PERF.	2101 - 2112		
MUELLER		WELL #:		1	RRCID ->	269187	COMPL. DATE	10/17/2012					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	469	-0-	469	1262	469	2		N	-0-			-0-
01	0	479	-0-	479	1741	479	2		N	-0-			-0-
02	2047 N	306	-0-	-1741	-0-	306	2		N	-0-			-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-
05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-

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

PRIBYL				WELL #:	12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2414 - 2420
12	0	1836	-0-	1836	6372	1836	2		N	-0-			-0-
01	0	2679	-0-	2679	9051	2679	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	3131	-0-	331	9382	3131	2		N	-0-			-0-
03	3100 N	3002	-0-	-98	9284	3002	2		N	-0-			-0-
04	3000 N	3131	-0-	131	9415	3131	2		N	-0-			-0-
05	12053 X	2638	-0-	-9415	-0-	2638	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				659826				TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2454 - 2460		
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TERRELL -B-				WELL #:	10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF.	2310 - 2318
12	0	367	-0-	367	1121	367	2		N	-0-			-0-
01	0	442	-0-	442	1563	442	2		N	-0-			-0-
02	1835 N	272	-0-	-1563	-0-	272	2		N	-0-			-0-
03	341 N	292	-0-	-49	-0-	292	2		N	-0-			-0-
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
PETRA OLEUM CORP.				659826				TOTAL DEPTH	4812	PERF.	2543 - 2545		
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	09/01/2003					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
COLETTA CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
TERRELL A		WELL #:	6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832 PERF. 4585 - 4589	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TERRELL, ETNA E		WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846 PERF. 4518 - 4520	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
COLETTA CREEK, SOUTH (3000)		19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
PEREZ		WELL #:	1	RRCID ->	213341	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 2923 - 2926	
12	82	N	21	-0-	-61	-0-	21 2	N	-0-	-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-	-0-
02	14	N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-	-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-
COLETTA CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566								
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	185948	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	4965 PERF. 2995 - 3002	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HUBER		WELL #:	1	RRCID ->	293266	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	5312 PERF. 3260 - 3280	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (4000)		19561 615		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463									
PEREZ		WELL #: 3		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
JOSHUA		WELL #: 1		RRCID -> 280153		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			22

COLETTA CREEK, SOUTH (4000 FRIO)		19561 656		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
KALER ENERGY CORP.		450261									
POZZI UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 283115		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
05	P&A COND	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									
PEREZ		WELL #: 4		RRCID -> 281218		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (4820)		19561 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.		280941									
HUBER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257632		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820			
12	0	7548	-0-	7548	7548	7533 2	15 9	N	14		66
01	0	7762	-0-	7762	15310	7734 2	28 9	N	25		91
02	24620	6615	-0-	-18005	-0-	6595 2	20 9	N	18		109
03	4340	1661	-0-	-2679	-0-	1657 2	4 9	N	4		113
04	4200	5349	-0-	1149	1149	5276 2	73 9	N	66		179
05	4340	NO RPT	-0-	-4340	-0-			N	NO RPT		179

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450) 19651 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
STANGE WELL #: 1D RRCID -> 250559 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 2418 - 2422												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

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

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION 216536												
WILLEMIN WELL #: 1 RRCID -> 198576 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2527 PERF. 1831 - 1833												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800) 19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797												
WALTER DIETZEL WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770												
12	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	2	N	-0-		-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	2	N	-0-		-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	2	N	-0-		-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-		-0-

COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100) 19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
CML EXPLORATION, LLC 120648												
STANGE WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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												
12	2139	X	1917	-0-	-222	-0-	1917	2	N	-0-		-0-
01	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2	N	-0-		-0-
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	-0-		-0-
03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2	N	-0-		-0-
04	2070	X	1940	-0-	-130	-0-	1940	2	N	-0-		-0-
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-		-0-

COLLIER (2200)													
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		ROBINSON, VELMA		19667 500	036548	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
WELL #:				1	RRCID -> 054684	COMPL. DATE 01/20/1973	TOTAL DEPTH 3311	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

COLLIER (3800 FRIO)													
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		ROBINSON, VELMA		19667 750	036548	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
WELL #:				3 C	RRCID -> 081148	COMPL. DATE 02/23/1979	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 3733 - 3738					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

COLLIER (4000)													
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		ROBINSON		19667 875	424737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
WELL #:				2	RRCID -> 207812	COMPL. DATE 10/21/2004	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 3979 - 3983					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

COLLIER, EAST (MIOCENE)													
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		ROBINSON, VELMA		19668 666	036548	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
WELL #:				3 T	RRCID -> 119642	COMPL. DATE 08/30/1985	TOTAL DEPTH 4910	PERF. 2398 - 2400					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

COLLIER, NORTH (ROBINSON)													
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		ROBINSON		19669 140	424737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
WELL #:				1	RRCID -> 271037	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 2674 - 2677					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

COLOGNE (1050)		19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
PEREZ		WELL #: 2		RRCID -> 175418		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	20 N	5	-0-	-15	-0-	5	2		N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
03	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-

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

EXPRESS OIL CO.		257068		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
GORDON		WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

COLOGNE (1950)		19744 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
EXPRESS OIL CO.		257068												
GORDON, GEORGE E.		WELL #: 2		RRCID -> 198630		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COLOGNE (2800)		19744 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MIZE, R. N.		WELL #: 1		RRCID -> 173228		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2870)		19744 623		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #: 6		RRCID -> 196194		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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				
12	13 N	7	-0-	-6 B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2		N	-0-			-0-
03	7 N	6	-0-	-1 B	-0-	6 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	94 N	22	-0-	-72	-0-	22	2		N	-0-		-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	8	2		N	-0-		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLOGNE (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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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		
12	354 N	129	-0-	-225	-0-	129	2		N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		N	-0-		-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		
12	0	26	-0-	26	97	26	2		N	-0-		-0-
01	132 N	35	-0-	-97	-0-	35	2		N	-0-		-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
*03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	88 N	24	-0-	-64	-0-	24 2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13 2		N	-0-			-0-
03	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-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

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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

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

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

COLOMA CREEK, NORTH (8300) 19766 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 HAHN, OSCAR 342858
 HAHN, O. F. WELL #: 3 U RRCID -> 072874 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A

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

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
 WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	38
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2000									

COOK, 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	247
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	247
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	247
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	247
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	247
05	H15 VIOL	-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

12	188 N	48	-0-	-140	-0-	48 2	N	-0-	44
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-	44
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	44
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2	N	-0-	44
04	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-	44
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28 2	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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

COQUAT (MEIDER A, DEEP)		//CONT.//		20539 258	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
MEIDER G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	204264	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10266 - 10342			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					24			

MEIDER SU		WELL #:		1	RRCID ->	208595	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11240	PERF.10254 - 10354			
12	2852 X	1677	-0-	-1175	-0-	1632	2	45	9	N	41	175	1	78
01	2480 X	2322	-0-	-158	-0-	2322	2			N	-0-			78
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-			78
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			78
04	2220 N	965	-0-	-1255	-0-	965	2			N	-0-			78
05	2108 N	965	-0-	-1143	-0-	965	2			N	-0-			78

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		7A	RRCID ->	209670	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10395 - 10572			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	0 N	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COQUAT (10500)										//CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC										//CONT.// 646852							
DUNN										WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327							
MEIDER GAS UNIT										WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250 PERF.10482 - 10522	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MEIDER										WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

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

MEIDER SU ET AL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 237957		COMPL. DATE 02/25/2007		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814	
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		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42		
05	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	
12	1013 N	267	-0-	-746	-0-	267	2			N	-0-				49		
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				49		
02	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-				49		
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				49		
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				49		
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				49		

COQUAT (11,300)		20539 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 217919		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1114 N	283	-0-	-831	-0-	283 2	N	-0-		72
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		72
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2	N	-0-		72
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		72
04	390 N	161	-0-	-229	-0-	161 2	N	-0-		72
05	341 N	161	-0-	-180	-0-	161 2	N	-0-		72

COQUAT (12700)		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		646852								
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #: 1		RRCID -> 099506		COMPL. DATE 04/03/1982		TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	33	-0-	33	33	33 2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-		-0-
04	33 N	-0-	-0-	-33	-0-		N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206488		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		20

MAGUGLIN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
GILLETT		WELL #: 1		RRCID -> 195480		COMPL. DATE 07/01/2001		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447		
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-		172
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		172

GILLETT		WELL #: 2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0 N	-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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					800
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					812
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					812
05	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
 YAUSSEI -B- WELL #: B 8 RRCID -> 130974 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1770 - 1780

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

911 CLAIMS CORP 914236
 DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
01	0	15	-0-	15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
02	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-					-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 911 CLAIMS CORP //CONT.// 914236
 DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	-10	-10	10 5		N	-0-			-0-
02	20 N	10	-0-	-10	-0-	10 5		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT			-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			802
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			814
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			814

911 CLAIMS CORP 914236
 DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	-15	-15	15 5		N	-0-			-0-
02	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 5		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600) 20585 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 P&B PETROLEUM LLC 630656
 DRUSHEL S.G. -A- WELL #: 14 RRCID -> 127268 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605

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

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 P&B PETROLEUM LLC 630656
 DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

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

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

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

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

CORDELE (4000) 20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 2A RRCID -> 133400 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 3030 - 3302

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

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

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

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

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

CORDELE, EAST (2900)				20586 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030								
PRESSLY, EDMONIA				WELL #: 14	RRCID -> 234524	COMPL. DATE 07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185	PERF. 2947	- 2951			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT	-0-

KUBECKA, P. F. HEIRS GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263679	COMPL. DATE 03/22/2011	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2980	- 3060			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

PRESSLY				WELL #: 1 B	RRCID -> 069693	COMPL. DATE 07/30/1954	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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

CORDELE, W. (CLONE)				20593 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON					
1836 ENERGY LLC				623407								
YAUSSEI "A"				WELL #: 6	RRCID -> 141055	COMPL. DATE 09/27/1991	TOTAL DEPTH 3156	PERF. 1520	- 1530			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 911 CLAIMS CORP 914236
 DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	50 N	10	-0-	-40	-0-	10	5		N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	-10	10	5		N	-0-			-0-
02	20 N	10	-0-	-10	-0-	10	5		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
05	10 N NO RPT		-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
 KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727

12	1581 #	757	-0-	-824	-0-	757	3		N	-0-			36
01	1333 #	775	-0-	-558	-0-	775	3		N	-0-			36
02	1064 #	345	-0-	-719	-0-	345	3		N	-0-			36
03	1116 #	477	-0-	-639	-0-	477	3		N	-0-			36
04	780 #	181	-0-	-599	-0-	181	3		N	-0-			36
05	775 # NO RPT		-0-	-775	-0-				N	NO RPT			36

CORDELE, WEST (JOE) 20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 1836 ENERGY LLC 623407
 YAUSSI WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647

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

CORDELE, WEST (STRAY 3000) 20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 1836 ENERGY LLC 623407
 YAUSSI B WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954

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

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

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	-15	15	5		N	-0-			-0-
02	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5		N	-0-			-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	5		N	-0-			-0-
05	31 N NO RPT		-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-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

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

CORDELE, 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

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

911 CLAIMS CORP 914236
DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
01	0	10	-0-	10	-10	10	5		N	-0-			-0-
02	20 N	10	-0-	-10	-0-	10	5		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
05	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

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

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
1836 ENERGY LLC 623407
YAUSSEI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

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

CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244		
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #: 12		RRCID -> 151370		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 226842		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN (Z-12)		20870 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958		
PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 240418		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65

WELDERXP LTD.		907320		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724		
PAGE, GLADYS		WELL #: 1		RRCID -> 099255		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595		
PAGE, C. E.		WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595		
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484		
PAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2004										

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
PAGE		1								
		WELL #:		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2701 - 2706		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7

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

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)		20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
FREELAND, J. M.		WELL #:		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9183 - 9205		
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-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-7351	Y	-0-		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
J. C. BYLES UNIT		2													
		WELL #:		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167							
12	713 N	414	-0-	-299	B	-0-	395	2	19	9	N	17	83	1	20
01	651 N	552	-0-	-99	B	-0-	533	2	19	9	N	17			37
02	643 N	643	-0-	-0-	B	-0-	633	2	10	9	N	9			46
03	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	828	2	11	9	N	10			56
04	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	767	2	15	9	N	14			70
05	855 N	855	-0-	-0-	B	-0-	830	2	25	9	N	23			93

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

12	0	1440	-0-	1440 B	-1991	1423	2	17	9	N	15	83	1	20
01	0	1548	-0-	1548 B	-443	1531	2	17	9	N	15			35
02	1246 N	1689	-0-	443 B	-0-	1679	2	10	9	N	9			44
03	1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	1830	2	12	9	N	11			55
04	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1967	2	14	9	N	13			68
05	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1795	2	26	9	N	24			92

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300) 21048 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
ANGERSTEIN, H O WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	0	45	-0-	45	48	45	2			N	-0-			-0-
01	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	5			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800) 21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SCHAEFER, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT			-0-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)		21048 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806								
KRUEGER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149162	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12859 - 13082		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

COY CITY (7100)		21368 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596								
COY CITY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 277720	COMPL. DATE 06/08/2015	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 6404 - 7362		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:		401	RRCID -> 001444	COMPL. DATE 05/13/1949	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7792 - 7834		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND) 21477 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 CRANDALL, RUBIE WELL #: 4 RRCID -> 202798 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	3182	-0-	3182 B	9763	752	1	2430	2	Y	-0-			-0-
01	0	2811	-0-	2811 B	12574	1402	1	1409	2	Y	-0-			-0-
02	13465 X	891	-0-	-12574 B	-0-	337	1	554	2	Y	-0-			-0-
03	2635 X	576	-0-	-2059 B	-0-	19	1	557	2	Y	-0-			-0-
04	2550 X	-0-	-0-	-2550 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	2635 X	169	-0-	-2466 B	-0-	169	2			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	64	-0-	64	344	64	2			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	344					N	-0-			-0-
02	437 N	93	-0-	-344	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-			-0-
05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-			-0-

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

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

XTO ENERGY INC. 945936
 CRANDALL, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 184431 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14002 - 14044

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

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

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

CRANDALL RUBIE (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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			105
01	0	4	-0-	4	10	4	2			N	-0-			105
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			105
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			105
04	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			105
*05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	45			150
						50	9							

STOVALL			WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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

CRANDALL, RUBIE			WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189				
12	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			112
01	0	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			112
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-			112

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)			22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
WELDERXP LTD.			907320											
ENCINA			WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214				
12	4557 X	2280	-0-	-2277	-0-	2225	2	55	9	N	50	187	1	285
01	5425 X	2521	-0-	-2904	-0-	2435	2	86	9	N	78			363
02	4900 X	3830	-0-	-1070	-0-	3830	2			N	-0-			363
03	4836 X	3641	-0-	-1195	-0-	3595	2	46	9	N	42			405
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3926	2	119	9	N	108	183	1	330
05	4247 X	3110	-0-	-1137	-0-	3086	2	24	9	N	22			352

ENCINA			WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000) //CONT.// 22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
 ENCINA WELL #: 3 RRCID -> 227686 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

DALLAS HUSKY, NE. (HET) 22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WELDERXP LTD. 907320
 GOLIAD NAVAL AIR STATION WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050

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

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK) 22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CML EXPLORATION, LLC 120648
 TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 257555 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10591

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

WELDERXP LTD. 907320
 WALSTON-PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0		78	-0-	-0-	-0-	-0-	289	50	2	28	9	N	25	56	1		145
01	289	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-289	-0-					N	15				160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	85	1		155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40				195
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	162	95	1		262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	75	1		331

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0		105	-0-	-0-	-0-	-0-	431	50	2	55	9	N	50	100	1		26
01	431	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-431	-0-					N	18				44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	100	1		30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	95	1		96
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	76	1		164

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																			
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320																			
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

ROCC OIL & GAS, L.P. 100844																			
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230																			
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-		713	1	407	3	N	150					316
01		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-		165	9									
02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	-0-		713	1	166	9	N	151	334	1			133
03		899 N	-0-	-0-	-899	-0-	-0-		644	1			N	-0-	1	1			132
04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					132
05		920 N	920	-0-	-0-	-0-	-0-		690	1	533	3	N	183	197	1			118
									201	9									
									713	1	185	3	N	20	2	1			136
									22	9									

EVX OPERATING LLC 101131																			
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355																			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333																	
MARALDO A403 WELL #: 1 RRCID -> 250474 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13102 PERF.13554 - 16380																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241																	
*09	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	836	1	6478	3	N	1160	1296	1			243
							1276	9									
*10	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	590	1	6807	3	N	1265	740	1			768
							1392	9									
*11	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	69	1	6892	3	N	678	927	1			519
							746	9									
*12	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	34	1	8618	3	N	538	740	1			317
							592	9									
*01	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	16	1	6152	3	N	871	718	1			470
							958	9									
*02	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	25	1	6120	3	N	665	553	1			582
							732	9									
*03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	37	1	6943	3	N	1014	1073	1			523
							1115	9									
*04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	210	1	6079	3	N	1084	915	1			692
							1192	9									
*05	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	739	1	7008	3	N	1115	1454	1			353
							1227	9									

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106																	
*10	2418	N	18	-0-	-2400	-0-	10	1	8	3	N	-0-					58
11	1080	N	55	-0-	-1025	-0-	55	1			N	-0-					58
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			N	-0-					58
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					58
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	1			N	-0-					58
*03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-					58
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-					58
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	1			N	-0-					58

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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*09		1110 N	1046	-0-	-64	-0-	792 3	254 9	N	231	186 1	239			
*10		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	895 3	266 9	N	242	187 1	294			
*11		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1039 3	254 9	N	231		525			
*12		1085 N	973	-0-	-112	-0-	805 3	168 9	N	153	374 1	304			
*01		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1578 3	355 9	N	323	184 1	443			
*02		1204 N	1110	-0-	-94	-0-	881 3	229 9	N	208	378 1	273			
*03		961 N	846	-0-	-115	-0-	707 3	139 9	N	126	357 1	42			
*04		1650 N	1054	-0-	-596	-0-	1054 3		N	-0-		42			
*05		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	773 3	591 9	N	537		579			

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733															
*09		1680 N	1506	-0-	-174	-0-	200 1	1101 3	N	186	186 1	296			
*10		1798 N	1293	-0-	-505	-0-	205 9	887 3	N	159		455			
*11		1830 N	1371	-0-	-459	-0-	231 1	1123 3	N	182	175 1	462			
*12		1550 N	1207	-0-	-343	-0-	175 9								
*01		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	48 1	173 9	N	157		619			
*02		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	200 9	233 9	N	212	562 1	269			
*03		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	8 1	1163 3	N	186	152 1	303			
*04		1590 N	1315	-0-	-275	-0-	205 9								
*05		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	66 1	1090 3	N	156	181 1	278			
							172 9								
							5 1	1136 3	N	158	169 1	267			
							174 9								
							8 1	1299 3	N	177	182 1	262			
							195 9								

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607															
*09		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	19 1	4057 3	N	641	641 0	51			
*10		3069 X	484	-0-	-2585	-0-	705 9	364 3	N	52	2 0	101			
11		2970 X	136	-0-	-2834	-0-	63 1					101			
12		3069 X	74	-0-	-2995	-0-	57 9					101			
01		3069 X	48	-0-	-3021	-0-	136 1		N	-0-		101			
*02		2772 X	547	-0-	-2225	-0-	74 1	242 3	N	-0-		101			
*03		496 X	259	-0-	-237	-0-	48 1		N	-0-		103			
*04		150 X	-0-	-0-	-150	-0-	303 1	253 3	N	-0-		103			
05		620 X	-0-	-0-	-620	-0-	2 9		N	-0-		103			
							6 1		N	-0-		103			

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129			
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129			
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
LACKEY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264289		COMPL. DATE 11/17/2015		TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158			
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	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	85 1	1764 3	N	319	352 1	742
						351 9					
*10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	72 1	1298 3	N	244	175 1	811
						268 9					
*11	766 X	766	-0-	-0-	-0-	1 1	554 3	N	192	187 1	816
						211 9					
*12	868 X	868	-0-	-0-	-0-	70 1	798 3	N	-0-	302 1	514
*01	1053 X	1053	-0-	-0-	-0-	64 1	788 3	N	183	364 1	333
						201 9					
*02	943 X	943	-0-	-0-	-0-	96 1	597 3	N	227	186 1	374
						250 9					
*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					

HARTMAN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264314		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571			
*12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	317 1	216 3	N	-0-		106
*01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	379 1	175 3	N	135		241
						149 9					
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	346 1	59 9	N	54	173 1	122
*03	527 N	479	-0-	-48	-0-	436 1	43 9	N	39		161
*04	690 N	358	-0-	-332	-0-	328 1	30 9	N	27		188
05	434 N	318	-0-	-116	-0-	296 1	22 9	N	20		208

R BORCHARDT UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 264315		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781			
*09	2700 X	2113	-0-	-587	-0-	1648 3	465 9	N	423	534 1	137
*10	2790 X	2124	-0-	-666	-0-	1659 3	465 9	N	423	366 1	194
*11	2370 N	300	-0-	-2070	-0-	8 1	220 3	N	65	186 1	73
						72 9					
12	2170 N	34	-0-	-2136	-0-	34 1		N	-0-		73
01	2139 N	7	-0-	-2132	-0-	6 1		N	1		74
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-		1 9	N	-0-		74
*03	31 N	1	-0-	-30	-0-	1 3		N	-0-		74
*04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	49 3	15 9	N	14		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88

HARDESTY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264514		COMPL. DATE 01/19/2020		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978			
*09	6630 X	6519	-0-	-111	-0-	219 1	5801 3	N	454	374 1	229
						499 9					
*10	6851 X	6398	-0-	-453	-0-	110 1	5795 3	N	448	561 1	116
						493 9					
*11	6630 X	5836	-0-	-794	-0-	33 1	5327 3	N	433	355 1	194
						476 9					
*12	6851 X	5315	-0-	-1536	-0-	3 1	5081 3	N	210	186 1	218
						231 9					
01	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-			N	-0-		218
*02	6076 X	2708	-0-	-3368	-0-	4 1	2494 3	N	191	357 1	52
						210 9					
*03	6386 X	4999	-0-	-1387	-0-	4487 3	512 9	N	465	360 1	157
*04	5850 X	4645	-0-	-1205	-0-	1 1	4214 3	N	391	363 1	185
						430 9					
*05	5301 X	1769	-0-	-3532	-0-	1769 3		N	-0-	182 1	3

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

*09	1530 N	1250	-0-	-280	-0-	413	1	696	3	N	128			356
						141	9							
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	436	1	872	3	N	100			456
						110	9							
*11	750 N	631	-0-	-119	-0-	363	1	213	3	N	50	183	1	323
						55	9							
12	1302 N	286	-0-	-1016	-0-	276	1	10	9	N	9			332
*01	1426 N	347	-0-	-1079	-0-	266	1	8	3	N	66	188	1	210
						73	9							
*02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	164	1	820	3	N	47			257
						52	9							
*03	279 N	190	-0-	-89	-0-	65	1	112	3	N	12			269
						13	9							
*04	330 N	174	-0-	-156	-0-	64	1	87	3	N	21			290
						23	9							
*05	1147 N	154	-0-	-993	-0-	91	1	43	3	N	18			308
						20	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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														
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200														
*09	4200 X	3495	-0-	-705	-0-	224	1	2752	3	N	472	486	1	197
						519	9							
*10	4185 X	3466	-0-	-719	-0-	134	1	2808	3	N	476	527	1	146
						524	9							
*11	4020 X	2712	-0-	-1308	-0-	118	1	2188	3	N	369	332	1	183
						406	9							
*12	4092 X	1202	-0-	-2890	-0-	35	1	969	3	N	180	169	1	194
						198	9							
01	3627 X	222	-0-	-3405	-0-	159	1	63	9	N	57			251
*02	3276 X	306	-0-	-2970	-0-	130	1	135	3	N	37	186	1	102
						41	9							
*03	3472 X	2653	-0-	-819	-0-	125	1	2035	3	N	448	374	1	176
						493	9							
*04	2700 X	1170	-0-	-1530	-0-	68	1	868	3	N	213	360	1	29
						234	9							
*05	1209 X	303	-0-	-906	-0-	115	1	94	3	N	85			114
						94	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2730 X	2472	-0-	-258	-0-	10	1	2080	3	N	347	185	1			463
						382	9									
*10	2666 X	1428	-0-	-1238	-0-	13	1	1280	3	N	123					586
						135	9									
*11	2580 X	1936	-0-	-644	-0-	170	1	1532	3	N	213	563	1			236
						234	9									
*12	2666 X	2225	-0-	-441	-0-	176	1	1793	3	N	233	187	1			282
						256	9									
*01	2542 X	2203	-0-	-339	-0-	60	1	1902	3	N	219	189	1			312
						241	9									
*02	2296 X	2097	-0-	-199	-0-	114	1	1699	3	N	258	187	1			383
						284	9									
*03	2232 X	2115	-0-	-117	-0-	139	1	1748	3	N	207	366	1			224
						228	9									
*04	2160 X	1389	-0-	-771	-0-	103	1	1041	3	N	223	180	1			267
						245	9									
*05	2325 X	2063	-0-	-262	-0-	33	1	1809	3	N	201	179	1			289
						221	9									

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570																

*09	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	527	1	2513	3	N	726	721	1			151
						799	9									
*10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	420	1	4422	3	N	711	734	1			128
						782	9									
*11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	371	1	2843	3	N	767	747	1			148
						844	9									
*12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	274	1	3315	3	N	830	738	1			240
						913	9									
*01	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	199	1	3453	3	N	820	933	1			127
						902	9									
*02	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	95	1	3503	3	N	821	728	1			220
						903	9									
*03	4340 X	4276	-0-	-64	-0-	205	1	3115	3	N	869	920	1			169
						956	9									
*04	4200 X	1745	-0-	-2455	-0-	259	1	891	3	N	541	551	1			159
						595	9									
*05	4340 X	2369	-0-	-1971	-0-	350	1	1302	3	N	652	721	1			90
						717	9									

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480																

*09	2070 X	1750	-0-	-320	-0-	95	1	1486	3	N	154	177	1			211
						169	9									
*10	2139 X	1273	-0-	-866	-0-	214	1	924	3	N	123					334
						135	9									
*11	2070 X	1190	-0-	-880	-0-	100	1	946	3	N	131	186	1			279
						144	9									
*12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	191	1	2065	3	N	316	333	1			262
						348	9									
*01	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	120	1	1877	3	N	268	189	1			341
						295	9									
*02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	159	1	1510	3	N	215	192	1			364
						237	9									
*03	2604 X	2012	-0-	-592	-0-	14	1	1709	3	N	263	366	1			261
						289	9									
*04	2520 X	1830	-0-	-690	-0-	1548	3	282	9	N	256	352	1			165
*05	2604 X	1679	-0-	-925	-0-	1387	3	292	9	N	265	179	1			251

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

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

*09	10243	X	10243	-0-	-0-	-0-	351	1	7825	3	N	1879	1849	1	300
							2067	9							
*10	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	398	1	7270	3	N	1891	1797	1	394
							2080	9							
*11	9251	X	9251	-0-	-0-	-0-	388	1	6830	3	N	1848	1851	1	391
							2033	9							
*12	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	444	1	6542	3	N	1407	120	0	567
							1548	9							
*01	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	383	1	7263	3	N	1884	2263	1	188
							2072	9							
*02	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	385	1	6130	3	N	1593	1654	1	127
							1752	9							
*03	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	432	1	7337	3	N	1605	1632	1	100
							1766	9							
*04	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	325	1	6163	3	N	1472	1487	1	85
							1619	9							
*05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	241	1	4295	3	N	1225	638	0	112
							1348	9					560	1	

P. CRAIN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266287 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			N	-0-			168
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			168
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
*04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	176	1	46
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	1			N	-0-			183
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			183
02	308 N	26	-0-	-282	-0-	26	1			N	-0-			183
*03	3100 N	10105	-0-	7005	7005	85	1	8360	3	N	1509	1568	1	124
						1660	9							
*04	3000 N	101429	-0-	98429	105434	1173	1	84886	3	N	13973	14010	1	87
						15370	9							
*05	3100 N	68340	-0-	65240	170674	1512	1	57799	3	N	8208	7907	1	388
						9029	9							

JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

*09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	103	1	579	3	N	80			215
						88	9							
*10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	127	1	440	3	N	71	165	1	121
						78	9							
*11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	N	69			190
						76	9							
*12	496 X	496	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	N	88	173	1	105
						97	9							
*01	862 X	862	-0-	-0-	-0-	132	1	658	3	N	65			170
						72	9							
02	58 X	58	-0-	-0-	-0-	39	1	19	9	N	17			187
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			189
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			190

FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
05	0 X	-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

12	242 X	242	-0-	-0-	-0-	240	1	2	9	N	2			276
01	248 X	222	-0-	-26	-0-	222	1			N	-0-			276
02	225 X	225	-0-	-0-	-0-	223	1	2	9	N	2			278
*03	262 X	262	-0-	-0-	-0-	262	1			N	-0-			278
*04	240 X	201	-0-	-39	-0-	201	1			N	-0-			278
05	248 X	71	-0-	-177	-0-	71	1			N	-0-			278

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 4		RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
*04	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	1		N	-0-					144
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HARTMAN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266872		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145								
*09	7710 X	7391	-0-	-319	-0-	143	1	6773	3	N	432	351	1			154
						475	9									
*10	8556 X	7048	-0-	-1508	-0-	197	1	6389	3	N	420	356	1			218
						462	9									
*11	8460 X	5452	-0-	-3008	-0-	252	1	4808	3	N	356	365	1			209
						392	9									
*12	8742 X	4692	-0-	-4050	-0-	188	1	4154	3	N	318	373	1			154
						350	9									
*01	8742 X	4749	-0-	-3993	-0-	252	1	4113	3	N	349	350	1			153
						384	9									
*02	6888 X	3995	-0-	-2893	-0-	136	1	3526	3	N	303	349	1			107
						333	9									
*03	7037 X	4486	-0-	-2551	-0-	134	1	4005	3	N	315	351	1			71
						347	9									
*04	5460 X	1467	-0-	-3993	-0-	42	1	1291	3	N	122					193
						134	9									
*05	4743 X	3783	-0-	-960	-0-	3	1	3453	3	N	297	351	1			139
						327	9									

STANCHOS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

GWOSDZ UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268558		COMPL. DATE 07/13/2012		TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278								
*10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	N	1439	1446	0			37
						1583	9									
*11	74226 X	74226	-0-	-0-	-0-	505	1	51814	3	N	19915	19803	0			149
						21907	9									
*12	75671 X	75671	-0-	-0-	-0-	301	1	54159	3	N	19283	19179	0	184	1	69
						21211	9									
*01	86741 X	86741	-0-	-0-	-0-	244	1	63690	3	N	20734	20542	0	188	1	73
						22807	9									
*02	61918 X	61918	-0-	-0-	-0-	242	1	45681	3	N	14541	14539	0			75
						15995	9									
*03	39006 X	39006	-0-	-0-	-0-	194	1	28688	3	N	9204	9204	0			75
						10124	9									
*04	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	14	1	6236	3	N	1972	1560	0	345	1	142
						2169	9									
05	5425 X	1	-0-	-5424	-0-	1	1			N	-0-					142

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 #: 2		RRCID -> 268559		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865		PERF.13241 - 17769		
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	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1722	3	662	9	602	547	339
*10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1	1	1207	3	594	187	746
						653	9					
*11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	579	1	457	3	619	752	613
						681	9					
*12	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	1327	1	393	3	674	744	543
						741	9					
*01	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1139	1	140	3	615	551	607
						677	9					
*02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1017	1	159	3	657	558	706
						723	9					
*03	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	1039	1	343	3	578	544	740
						636	9					
*04	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	998	1	341	3	636	714	662
						700	9					
*05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	1038	1	628	3	646	539	769
						711	9					

HOOKS 3 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 268561		COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13519		PERF.13592 - 17208		
*09	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	312	1	7983	3	954	941	344
						1049	9					
*10	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	225	1	5247	3	1170	932	582
						1287	9					
*11	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	314	1	25579	3	5923	5987	518
						6515	9					
*12	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	223	1	20779	3	4330	4259	589
						4763	9					
*01	16586 X	16586	-0-	-0-	-0-	168	1	13835	3	2348	2586	351
						2583	9					
*02	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	95	1	8751	3	1556	1290	617
						1712	9					
*03	9589 X	9589	-0-	-0-	-0-	22	1	8005	3	1420	1604	433
						1562	9					
*04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	137	1	6588	3	1180	1248	365
						1298	9					
*05	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	68	1	6605	3	1065	1093	337
						1172	9					

HAHN DEW		WELL #: 1H		RRCID -> 268704		COMPL. DATE 06/02/2012		TOTAL DEPTH 13722		PERF.14134 - 18185		
12	0	734	-0-	734	4845	393	3	341	9	310	375	208
01	0	201	-0-	201	5046	156	3	45	9	41		249
02	6091 X	1045	-0-	-5046	-0-	631	3	414	9	376	373	252
03	3348 X	2694	-0-	-654	-0-	1878	3	816	9	742	743	251
04	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1398	3	464	9	422	368	305
05	1147 X	292	-0-	-855	-0-	88	3	204	9	185	358	132

BUTLER UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 268773		COMPL. DATE 07/22/2012		TOTAL DEPTH 13720		PERF.13865 - 18039		
*12	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	30	1	9900	3	2666	2654	91
						2933	9					
*01	45856 X	45856	-0-	-0-	-0-	18	1	37932	3	7187	7187	91
						7906	9					
*02	32666 X	32666	-0-	-0-	-0-	7	1	27320	3	4854	4839	106
						5339	9					
*03	22542 X	22542	-0-	-0-	-0-	81	1	18862	3	3272	3272	106
						3599	9					
*04	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	21	1	24138	3	2980	2816	106
						3278	9				164	1
*05	16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	14781	3	2013	9	1830	1830	106

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 268776		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560								
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	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	508	1	532	3	N	165	207				
*10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	182	9	6451	3	N	1457	1444	1	220		
*11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	693	1	2939	3	N	632	558	1	294		
*12	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	1603	9	7156	3	N	1346	1307	1	333		
*01	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	170	1	963	3	N	371	560	1	144		
*02	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	695	9	5119	3	N	834	44	0	555	1	379
*03	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	486	1	4219	3	N	972	35	0	1087	1	229
*04	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	408	9	2631	3	N	568	73	0	554	1	170
*05	295 X	295	-0-	-0-	-0-	514	1	295	1	N	-0-					170
J WALLIS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 268792		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813								
*09	3000 N	3113	-0-	113	113	232	1	2666	3	N	195	187	1	257		
*10	2436 N	2323	-0-	-113	-0-	215	9	1882	3	N	180	185	1	252		
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	243	1	1393	3	N	190			442		
*12	2914 X	783	-0-	-2131	-0-	198	9	473	3	N	74			516		
*01	2914 X	2740	-0-	-174	-0-	258	1	2594	3	N	84			600		
*02	2632 X	2426	-0-	-206	-0-	209	9	2175	3	N	161	182	1	579		
*03	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	229	1	2201	3	N	250	183	1	646		
*04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	81	9	2499	3	N	207	179	1	674		
*05	2728 X	1856	-0-	-872	-0-	54	1	1670	3	N	161	179	1	656		
STANCHOS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268805		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944								
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		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	1789	1	779	3	N	491	268	0	304
						540	9							
*10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	1074	1	675	3	N	315	92	0	220
						347	9					307	1	
*11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	607	1	626	3	N	326	279	0	267
						359	9							
*12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	3	1	402	3	N	246	208	0	305
						271	9							
*01	887 X	887	-0-	-0-	-0-	109	1	495	3	N	257	180	0	235
						283	9					147	1	
*02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	376	1	523	3	N	188	18	0	232
						207	9						173	1
*03	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	259	1	548	3	N	239	231	0	240
						263	9							
*04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	982	3	224	9	N	204	207	0	237
*05	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	272	1	599	3	N	146	148	0	235
						161	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
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
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	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														
*11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	3	N	187			424
						206	9							
*12	11437 X	11437	-0-	-0-	-0-	592	1	8826	3	N	1835	1309	1	950
						2019	9							
*01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	520	1	5992	3	N	1248	1666	1	532
						1373	9							
*02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	139	1	4785	3	N	1024	1127	1	429
						1126	9							
*03	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	221	1	5166	3	N	1046	1092	1	383
						1151	9							
*04	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	134	1	3570	3	N	822	897	1	308
						904	9							
*05	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	81	1	2748	3	N	759	714	1	353
						835	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1228	3	293	9	N	266	363	1		194	
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1234	3	N	418				612	
						460	9									
*11	3000 N	5340	-0-	2340	2340	317	1	3864	3	N	1054	940	1		726	
						1159	9									
*12	3100 N	4607	-0-	1507	3847	227	1	3398	3	N	893	1301	1		318	
						982	9									
*01	3100 N	3511	-0-	411	4258	221	1	2562	3	N	662	571	1		409	
						728	9									
*02	5024 X	766	-0-	-4258	-0-	150	1	397	3	N	199	190	1		418	
						219	9									
*03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	1			N	-0-				418	
*04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	419	1	164	3	N	202				620	
						222	9									
*05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	286	1	1648	3	N	641	542	1		719	
						705	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548																
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	350	1	159	3	N	26				657	
						29	9									
12	465 N	435	-0-	-30	-0-	426	1	9	9	N	8				665	
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	391	1	6	9	N	5				670	
02	504 N	400	-0-	-104	-0-	380	1	20	9	N	18				688	
*03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	460	1	8	9	N	7				695	
*04	390 N	290	-0-	-100	-0-	290	1			N	-0-				695	
*05	434 N	180	-0-	-254	-0-	36	1	122	3	N	20				715	
						22	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855																
12	248 N	39	-0-	-209	-0-	39	1			N	-0-				124	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				124	
02	112 N	55	-0-	-57	-0-	55	1			N	-0-				124	
*03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	127	1	4	9	N	4				128	
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-				128	
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	1			N	-0-				128	

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	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
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	232 1	75 3	N	26			278
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	29 9						
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	261 1	11 9	N	10	170 1		118
02	308 N	151	-0-	-157	-0-	248 1	11 9	N	10			128
*03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	150 1	1 9	N	1			129
*04	240 N	17	-0-	-223	-0-			N	-0-			129
*05	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	17 1		N	-0-			129
						1120 1		N	-0-			129

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

*09	4260 X	3985	-0-	-275	-0-	413 1	3029 3	N	494	372 1		193
*10	4402 X	3542	-0-	-860	-0-	543 9						
						339 1	2633 3	N	518	188 1		523
*11	4260 X	3011	-0-	-1249	-0-	570 9						
						464 1	2123 3	N	385	180 1		728
*12	4402 X	3121	-0-	-1281	-0-	424 9						
						378 1	2273 3	N	427	947 1		208
*01	4123 X	3029	-0-	-1094	-0-	470 9						
						188 1	2384 3	N	415	375 1		248
*02	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	457 9						
						403 1	4052 3	N	415	373 1		290
*03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	457 9						
						581 1	4251 3	N	451	354 1		387
*04	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	496 9						
						494 1	6436 3	N	420	178 1		629
*05	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	462 9						
						474 1	8554 3	N	283	183 1		729
						311 9						

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

*09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	136 1	740 3	N	46			206
*10	558 N	519	-0-	-39	-0-	51 9						
						373 1	106 3	N	36	174 1		68
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	40 9						
12	961 N	384	-0-	-577	-0-	369 1	14 9	N	13			81
01	527 N	388	-0-	-139	-0-	366 1	18 9	N	16			97
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	370 1	18 9	N	16			113
*03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	324 1	24 9	N	22			135
						25 1	403 3	N	22			157
						24 9						
*04	542 N	542	-0-	-0-	-0-	531 3	11 9	N	10			167
*05	372 N	332	-0-	-40	-0-	5 1	307 3	N	18			185
						20 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	5580 X	1662	-0-	-3918	-0-	17	1	1635	3	N	9			124
						10	9							
10	5766 X		-0-	-5766	-0-					N	-0-			124
*11	5580 X	127	-0-	-5453	-0-	102	3	25	9	N	23			147
12	5766 X	18	-0-	-5748	-0-	18	1			N	-0-			147
*01	5766 X	2644	-0-	-3122	-0-	2175	3	469	9	N	426			573
*02	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6	1	5051	3	N	974	921	1	626
						1071	9							
*03	10067 X	10067	-0-	-0-	-0-	9162	3	905	9	N	823	737	1	712
*04	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	1	1	7826	3	N	735	722	1	725
						809	9							
*05	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	8678	3	745	9	N	677	723	1	679

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
12	0	1924	-0-	1924	3288	1850	3	74	9	Y	67	98	1	72
01	0	3107	-0-	3107	6395	2978	3	129	9	Y	117	167	1	22
02	11591 X	5196	-0-	-6395	-0-	4929	3	267	9	Y	243	170	1	95
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

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
12	0	2007	-0-	2007	14417	1928	3	79	9	Y	72	280	1	86
01	0	3768	-0-	3768	18185	3611	3	157	9	Y	143	202	1	27
02	24611 X	6426	-0-	-18185	-0-	6103	3	323	9	Y	294	206	1	115
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

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296														
12	0	1587	-0-	1587	6239	1587	3			N	-0-			-0-
01	0	286	-0-	286	6525	286	3			N	-0-			-0-
02	8408 X	1883	-0-	-6525	-0-	1883	3			N	-0-			-0-
03	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3			N	-0-			-0-
04	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-			-0-
05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3			N	-0-			-0-

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258														
12	0	3373	-0-	3373	10201	3373	3			N	-0-			-0-
01	0	581	-0-	581	10782	581	3			N	-0-			-0-
02	14788 X	4006	-0-	-10782	-0-	4006	3			N	-0-			-0-
03	7099 X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	3			N	-0-			-0-
04	3270 X	2593	-0-	-677	-0-	2593	3			N	-0-			-0-
05	4433 X	3245	-0-	-1188	-0-	3245	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															
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)	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		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	100	1	5256	3	N	402	186	1	492
							442	9							
*10		5983 X	5867	-0-	-116	-0-	160	1	5212	3	N	450	188	1	754
							495	9							
*11		5790 X	5344	-0-	-446	-0-	197	1	4668	3	N	435	372	1	817
							479	9							
*12		5983 X	4877	-0-	-1106	-0-	181	1	4226	3	N	427	559	1	685
							470	9							
*01		5983 X	4922	-0-	-1061	-0-	187	1	4236	3	N	454	561	1	578
							499	9							
*02		5404 X	3639	-0-	-1765	-0-	93	1	3164	3	N	347	375	1	550
							382	9							
*03		5859 X	1339	-0-	-4520	-0-	7	1	1193	3	N	126	340	1	336
							139	9							
*04		5340 X	2375	-0-	-2965	-0-	4	1	2095	3	N	251			587
							276	9							
*05		4929 X	3403	-0-	-1526	-0-	12	1	2998	3	N	357	537	1	407
							393	9							

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606															
*09		24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	117	1	19242	3	N	4403	4628	1	33
							4843	9							
*10		35342 X	35342	-0-	-0-	-0-	45	1	28750	3	N	5952	5658	1	327
							6547	9							
*11		30260 X	30260	-0-	-0-	-0-	180	1	24367	3	N	5194	5076	1	445
							5713	9							
*12		19393 X	19393	-0-	-0-	-0-	195	1	15652	3	N	3224	3123	1	546
							3546	9							
*01		21113 X	21113	-0-	-0-	-0-	212	1	16977	3	N	3567	3696	1	417
							3924	9							
*02		16798 X	16798	-0-	-0-	-0-	128	1	13567	3	N	2821	3055	1	183
							3103	9							
*03		15332 X	15332	-0-	-0-	-0-	165	1	12592	3	N	2341	2449	1	75
							2575	9							
*04		14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	195	1	11576	3	N	2520	2514	1	81
							2772	9							
*05		13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	91	1	10817	3	N	2483	2418	1	146
							2731	9							

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217

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 #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

*09		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	617 1	3776 3	N	839	840 0		82
							923 9						
*10		5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	705 1	3692 3	N	893	794 0		181
							982 9						
*11		4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	659 1	2927 3	N	709	713 0		177
							780 9						
*12		4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	635 1	3244 3	N	833	757 0	185 1	68
							916 9						
*01		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	695 1	3556 3	N	910	730 0	190 1	58
							1001 9						
*02		4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	438 1	3339 3	N	751	428 0	183 1	198
							826 9						
*03		5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	473 1	4073 3	N	989	933 0	186 1	68
							1088 9						
*04		6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	509 1	4531 3	N	1075	1075 0		68
							1183 9						
*05		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	503 1	3722 3	N	647	644 0		71
							712 9						

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898													
*09		160 X	160	-0-	-0-	-0-	12 1	148 3	N	-0-			166
10		40 X	40	-0-	-0-	-0-	33 1	7 9	N	6			172
11		41 X	41	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	N	1			173
12		41 X	41	-0-	-0-	-0-	37 1	4 9	N	4	160 1		17
01		24 X	24	-0-	-0-	-0-	24 1		N	-0-			17
*02		98 X	98	-0-	-0-	-0-	8 1	59 3	N	28			45
							31 9						
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
*04		75 X	75	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	N	16			61
							18 9						
*05		2 X	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	N	1			62

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012													
*09		8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	322 1	6474 3	N	1237	995 0	372 1	53
							1361 9						
*10		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	325 1	7007 3	N	1387	1388 0		52
							1526 9						
*11		7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	234 1	5701 3	N	1002	765 0	188 1	101
							1102 9						
*12		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	246 1	6341 3	N	1247	1106 0	187 1	55
							1372 9						
*01		8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	240 1	6430 3	N	1262	1263 0		54
							1388 9						
*02		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	237 1	5763 3	N	1174	1174 0		54
							1291 9						
*03		8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	266 1	6379 3	N	1312	1313 0		53
							1443 9						
*04		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	203 1	2057 3	N	392	392 0		53
							431 9						
*05		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	264 1	7349 3	N	1530	1530 0		53
							1683 9						

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 #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	661 X	661	-0-	-0-	-0-	374	1	138	3	N	135	177	1		172	
						149	9									
*10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	407	1	35	3	N	130				302	
						143	9									
11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	391	1	66	9	N	60	180	1		182	
*12	636 X	636	-0-	-0-	-0-	460	1	18	3	N	144	186	1		140	
						158	9									
*01	604 X	604	-0-	-0-	-0-	347	1	105	3	N	138	185	1		93	
						152	9									
02	440 X	440	-0-	-0-	-0-	315	1	125	9	N	114	187	1		20	
*03	382 X	382	-0-	-0-	-0-	273	1	109	9	N	99				119	
*04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	282	1	132	9	N	120	182	1		57	
*05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	317	1	127	9	N	115				172	

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

*09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	224	1	4443	3	N	681	517	1		193	
						749	9									
*10	3100 N	35012	-0-	31912	31912	521	1	30359	3	N	3756	3810	1		139	
						4132	9									
*11	3000 N	20434	-0-	17434	49346	425	1	17626	3	N	2166	2138	1		167	
						2383	9									
*12	67148 X	17802	-0-	-49346	-0-	488	1	15272	3	N	1856	1820	1		203	
						2042	9									
*01	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	501	1	12772	3	N	1900	1849	1		254	
						2090	9									
*02	12341 X	12341	-0-	-0-	-0-	31	1	11231	3	N	981	1069	1		166	
						1079	9									
*03	14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	12992	3	1527	9	N	1388	1485	1		69	
*04	13986 X	13986	-0-	-0-	-0-	1296	1	11301	3	N	1263	1099	1		233	
						1389	9									
*05	12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	527	1	10432	3	N	979	1052	1		160	
						1077	9									

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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												
HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 276923		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301				
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	1950 X	550	-0-	-1400	-0-	244 1	244 3	N	56			384
*10	515 X	515	-0-	-0-	-0-	62 9	197 3	N	17			401
11	420 X	366	-0-	-54	-0-	19 9	27 3	N	19			420
*12	828 X	828	-0-	-0-	-0-	318 1	251 3	N	36			456
01	558 X	318	-0-	-240	-0-	21 9		N	-0-			456
*02	504 X	251	-0-	-253	-0-	537 1	56 3	N	22			478
*03	837 X	414	-0-	-423	-0-	40 9		N	-0-			478
*04	810 X	371	-0-	-439	-0-	318 1	32 9	N	29			507
05	837 X	345	-0-	-492	-0-	171 1	20 9	N	18			525

HAMILTON TRUST A 405		WELL #: 3		RRCID -> 276972		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347				
*09	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	31 1	2960 3	N	761	733 1		232
*10	3813 X	2700	-0-	-1113	-0-	837 9	2153 3	N	476			708
*11	3690 X	1521	-0-	-2169	-0-	23 1	1092 3	N	344	373 1		679
*12	3968 X	1388	-0-	-2580	-0-	524 9	910 3	N	315	363 1		631
*01	3968 X	1261	-0-	-2707	-0-	51 1	831 3	N	248	185 1		694
*02	3584 X	1337	-0-	-2247	-0-	378 9	894 3	N	242	367 1		569
*03	2697 X	1877	-0-	-820	-0-	131 1	1336 3	N	350	342 1		577
*04	1530 X	1430	-0-	-100	-0-	347 9	929 3	N	270	185 1		662
*05	1488 X	1337	-0-	-151	-0-	157 1	776 3	N	290	519 1		433

HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 3		RRCID -> 276976		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091				
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	122 3	29 9	N	26			184
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	318 3	40 9	N	36			220
*11	420 N	345	-0-	-75	-0-	9 1	279 3	N	52			272
*12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	57 9	52 9	N	47			319
*01	372 N	298	-0-	-74	-0-	283 3	245 3	N	40			359
*02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	9 1	806 3	N	286			645
*03	3100 N	14450	-0-	11350	11350	44 9						
*04	3000 N	8471	-0-	5471	16821	30 1						
*05	3100 N	5810	-0-	2710	19531	315 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016													TOTAL DEPTH 13517	PERF.13554 - 18650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	127	1	7475	3	N	1457	1453	0		26	
						1603	9									
*11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	243	1	4727	3	N	866	864	0		28	
						953	9									
*12	5859 X	4441	-0-	-1418	-0-	152	1	3582	3	N	643	579	0		92	
						707	9									
*01	7254 X	5401	-0-	-1853	-0-	129	1	4286	3	N	896	899	0		89	
						986	9									
*02	6552 X	4305	-0-	-2247	-0-	106	1	3453	3	N	678	678	0		89	
						746	9									
*03	7254 X	4786	-0-	-2468	-0-	128	1	3866	3	N	720	619	0	165 1	25	
						792	9									
*04	5910 X	4996	-0-	-914	-0-	98	1	4051	3	N	770	770	0		25	
						847	9									
*05	5394 X	1165	-0-	-4229	-0-	10	1	988	3	N	152	154	0		23	
						167	9									

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017													TOTAL DEPTH 13499	PERF.13759 - 19752		
*10	13237 X	1563	-0-	-11674	-0-	279	1	1071	3	N	194				308	
						213	9									
*11	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	213	1	10917	3	N	1289	1121	1		476	
						1418	9									
*12	14562 X	14562	-0-	-0-	-0-	17	1	13026	3	N	1381	1319	1		538	
						1519	9									
*01	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	14099	3	1352	9	N	1229	1311	1		456	
*02	11704 X	11111	-0-	-593	-0-	4	1	10098	3	N	917	760	1		613	
						1009	9									
*03	14570 X	12678	-0-	-1892	-0-	11508	3	1170	9	N	1064	1111	1		566	
*04	14760 X	11474	-0-	-3286	-0-	10442	3	1032	9	N	938	1099	1		405	
*05	15252 X	11383	-0-	-3869	-0-	10382	3	1001	9	N	910	725	1		590	

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016													TOTAL DEPTH 13380	PERF.13688 - 19576		
*09	480 N	207	-0-	-273	-0-	167	3	40	9	N	36				239	
*10	496 N	444	-0-	-52	-0-	415	3	29	9	N	26				265	
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	562	3	66	9	N	60				325	
*12	528 N	528	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	N	42				367	
						46	9									
*01	434 N	172	-0-	-262	-0-	41	1	99	3	N	29	188	1		208	
						32	9									
*02	448 N	161	-0-	-287	-0-	16	1	122	3	N	21				229	
						23	9									
*03	496 N	192	-0-	-304	-0-	32	1	151	3	N	8				237	
						9	9									
*04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	182	3	44	9	N	40				277	
*05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	258	3	35	9	N	32				309	

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020													TOTAL DEPTH 13178	PERF.13372 - 19516		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

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 #:		5	RRCID -> 280714		COMPL. DATE 12/14/2017		TOTAL DEPTH 13267		PERF.13350 - 19494	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09	T. A.	4739	-0-	4739	14700	850 1	2835 3	Y	958	935 1		725
						1054 9						
*10	T. A.	3970	-0-	3970	18670	1484 1	1476 3	Y	918	927 1		716
						1010 9						
*11	T. A.	3772	-0-	3772	22442	1198 1	1606 3	Y	880	932 1		664
						968 9						
*12	25332 X	2890	-0-	-22442	-0-	1218 1	978 3	Y	631	568 1		727
						694 9						
*01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	1484 1	1572 3	Y	816	1079 1		464
						898 9						
*02	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	949 1	1346 3	Y	613	554 1		523
						674 9						
*03	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	693 1	2130 3	Y	775	727 1		571
						853 9						
*04	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	566 1	2281 3	Y	759	719 1		611
						835 9						
*05	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	535 1	2237 3	Y	674	720 1		565
						741 9						

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:		2	RRCID -> 280729		COMPL. DATE 05/15/2017		TOTAL DEPTH 13143		PERF.13404 - 17630	
*09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 3		N	-0-			207
*10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-			207
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 1		N	-0-			207
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1		N	-0-			207
01	11 N	3	-0-	-8	-0-	3 1		N	-0-			207
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 1		N	-0-			207
*03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			207
*04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			207
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	9			216

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:		3	RRCID -> 280730		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 13210		PERF.13338 - 17722	
12	403 X	85	-0-	-318	-0-	85 1		N	-0-			133
01	372 X	96	-0-	-276	-0-	96 1		N	-0-			133
02	336 X	96	-0-	-240	-0-	96 1		N	-0-			133
*03	372 X	86	-0-	-286	-0-	85 1	1 9	N	1			134
*04	300 X	65	-0-	-235	-0-	64 1	1 9	N	1			135
*05	221 X	221	-0-	-0-	-0-	71 1	150 9	N	136			271

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		6	RRCID -> 280750		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 13210		PERF.13402 - 19543	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		7	RRCID -> 280856		COMPL. DATE 11/15/2020		TOTAL DEPTH 13099		PERF.13138 - 19281	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	13720			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	13720			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	13720			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:	4	RRCID ->	280857	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13353	- 17190	
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
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		6	RRCID ->	282423	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13277	- 17733					
*09	14010	X	13869	-0-	-141	-0-	11408	3	2461	9	N	2237	2237	0	45		
*10	14663	X	13514	-0-	-1149	-0-	10940	3	2574	9	N	2340	2340	0	45		
*11	14370	X	12718	-0-	-1652	-0-	10352	3	2366	9	N	2151	2157	0	39		
*12	14322	X	11044	-0-	-3278	-0-	8820	3	2224	9	N	2022	2021	0	40		
*01	14322	X	11483	-0-	-2839	-0-	9035	3	2448	9	N	2225	2225	0	40		
*02	12936	X	9861	-0-	-3075	-0-	5	1	7806	3	N	1864	1862	0	42		
							2050	9									
*03	13516	X	9844	-0-	-3672	-0-	7763	3	2081	9	N	1892	1891	0	43		
*04	12720	X	3231	-0-	-9489	-0-	206	1	2544	3	N	437	178	1	302		
							481	9									
*05	11470	X	11285	-0-	-185	-0-	373	1	8711	3	N	2001	1792	0	369	1	142
							2201	9									

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		20	RRCID ->	282438	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL DEPTH	13103	PERF.13216	- 17893			
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	600	1	399	3	N	155			187
							171	9							
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	661	1	135	9	N	123	180	1	130
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	581	1	132	9	N	120	171	1	79
*03	1178	N	681	-0-	-497	-0-	558	1	123	9	N	112	154	1	37
*04	780	N	34	-0-	-746	-0-	34	1			N	-0-			37
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			37

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		15	RRCID ->	282461	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	12965	PERF.13278	- 17431					
*09	9690	X	8737	-0-	-953	-0-	7515	3	1222	9	N	1111	1111	0	72		
*10	10013	X	8975	-0-	-1038	-0-	8	1	7612	3	N	1232	1233	0	71		
							1355	9									
*11	9690	X	6142	-0-	-3548	-0-	86	1	5175	3	N	801	394	0	156	1	322
							881	9									
*12	9393	X	5726	-0-	-3667	-0-	4818	3	908	9	N	825	1124	1	23		
*01	9393	X	7403	-0-	-1990	-0-	6149	3	1254	9	N	1140	1100	1	63		
*02	8148	X	6703	-0-	-1445	-0-	5641	3	1062	9	N	965	922	1	106		
*03	8990	X	7213	-0-	-1777	-0-	6051	3	1162	9	N	1056	1103	1	59		
*04	7170	X	1643	-0-	-5527	-0-	1496	3	147	9	N	134			193		
*05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	9494	3	1515	9	N	1377	1441	1	129		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 282675		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 13111		PERF.13218 - 17764			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*09	6690 X	5877	-0-	-813	-0-	4664 3	1213 9	N	1103	1089 1			91
*10	6665 X	5708	-0-	-957	-0-	4538 3	1170 9	N	1064	1117 1			38
*11	6480 X	1278	-0-	-5202	-0-	548 3	730 9	N	664	533 1			169
*12	6076 X	5219	-0-	-857	-0-	97 1	3946 3	N	1069	1121 1			117
						1176 9							
*01	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	12 1	5389 3	N	1209	1266 1			60
						1330 9							
*02	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	1 1	4741 3	N	1105	1122 1			43
						1216 9							
*03	5704 X	4888	-0-	-816	-0-	7 1	3932 3	N	863	723 1			183
						949 9							
*04	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	317 1	7802 3	N	679	740 1			122
						747 9							
*05	6727 X	1492	-0-	-5235	-0-	1001 3	491 9	N	446	547 1			21
D BAKER UNIT A		WELL #: 6		RRCID -> 282714		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 13139		PERF.13238 - 18021			
*09	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	379 1	15039 3	N	2079	2081 0			102
						2287 9							
*10	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	250 1	12703 3	N	2031	1002 0	931 1		200
						2234 9							
*11	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	283 1	11564 3	N	2002	2000 0	182 1		20
						2202 9							
*12	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	370 1	10497 3	N	1699	1699 0			20
						1869 9							
*01	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	407 1	11031 3	N	1983	1984 0			19
						2181 9							
*02	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	348 1	9979 3	N	1786	1786 0			19
						1965 9							
*03	13295 X	13295	-0-	-0-	-0-	351 1	10800 3	N	1949	1950 0			18
						2144 9							
*04	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	289 1	8353 3	N	1272	1273 0			17
						1399 9							
*05	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	304 1	10443 3	N	1872	1872 0			17
						2059 9							
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 201		RRCID -> 282723		COMPL. DATE 05/06/2018		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13297 - 18145			
*09	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	595 1	23727 3	Y	2646	2638 0			53
						2911 9							
*10	63865 X	63865	-0-	-0-	-0-	1000 1	51705 3	Y	10145	10137 0			61
						11160 9							
*11	45600 X	45600	-0-	-0-	-0-	910 1	37621 3	Y	6426	6420 0			67
						7069 9							
*12	33277 X	33277	-0-	-0-	-0-	987 1	28200 3	Y	3718	3299 0			486
						4090 9							
*01	33676 X	33676	-0-	-0-	-0-	1054 1	28659 3	Y	3603	2990 0	988 1		111
						3963 9							
*02	30662 X	30662	-0-	-0-	-0-	898 1	25966 3	Y	3453	3443 0			121
						3798 9							
*03	33677 X	33677	-0-	-0-	-0-	920 1	28520 3	Y	3852	3849 0			124
						4237 9							
*04	22640 X	22640	-0-	-0-	-0-	668 1	19456 3	Y	2287	2289 0			122
						2516 9							
*05	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	850 1	29329 3	Y	3886	3888 0			120
						4275 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		203	RRCID ->	282763	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	13242	PERF.	13490	- 17616		
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		22	RRCID ->	282867	COMPL. DATE	02/13/2018	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	13346	- 17310		
*09	15450	X	11583	-0-	-3867	-0-	1216	1	8640	3	N	1570	1570	0	87
							1727	9							
*10	15965	X	11665	-0-	-4300	-0-	1389	1	8540	3	N	1578	1578	0	87
							1736	9							
*11	15300	X	14066	-0-	-1234	-0-	1591	1	10834	3	N	1492	809	0	568 1 202
							1641	9							
*12	15810	X	12328	-0-	-3482	-0-	2272	1	8441	3	N	1468	630	0	920 1 120
							1615	9							
*01	14229	X	10919	-0-	-3310	-0-	1431	1	7887	3	N	1455	1496	1	79
							1601	9							
*02	13132	X	8625	-0-	-4507	-0-	765	1	6666	3	N	1085	275	0	737 1 152
							1194	9							
*03	14539	X	9938	-0-	-4601	-0-	724	1	7891	3	N	1203	1263	1	92
							1323	9							
*04	14070	X	1649	-0-	-12421	-0-	193	1	1335	3	N	110	163	1	39
							121	9							
*05	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	447	1	13545	3	N	1129	1056	0	112
							1242	9							

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		5	RRCID ->	282894	COMPL. DATE	02/08/2018	TOTAL DEPTH	13033	PERF.	13287	- 17499		
*09	11820	X	9001	-0-	-2819	-0-	1833	1	6089	3	N	981	1105	1	46
							1079	9							
*10	9578	X	9578	-0-	-0-	-0-	1990	1	6596	3	N	902	749	1	199
							992	9							
*11	12900	X	8622	-0-	-4278	-0-	1777	1	5975	3	N	791	920	1	70
							870	9							
*12	13330	X	4459	-0-	-8871	-0-	1580	1	2323	3	N	505	563	1	12
							556	9							
*01	13330	X	4090	-0-	-9240	-0-	1718	1	1439	3	N	848	743	1	117
							933	9							
02	8652	X	2346	-0-	-6306	-0-	1595	1	751	9	N	683	561	1	239
*03	9579	X	2468	-0-	-7111	-0-	1608	1	860	9	N	782	918	1	103
*04	8610	X	2823	-0-	-5787	-0-	159	1	2394	3	N	245	179	1	169
							270	9							
*05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1526	1	2814	3	N	719	717	1	171
							791	9							

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		202	RRCID ->	282926	COMPL. DATE	05/23/2018	TOTAL DEPTH	13129	PERF.	13288	- 18115		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	282947	COMPL. DATE	05/13/2018	TOTAL DEPTH	13230	PERF.13520	- 18078		
*09	6600 X	975	-0-	-5625	-0-	3	1	172	3	Y	727	737	0	14
						800	9							
*10	6820 X	2925	-0-	-3895	-0-	37	1	1940	3	Y	862	871	0	5
						948	9							
11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
*12	6820 X	1798	-0-	-5022	-0-	44	1	1290	3	Y	422	367	0	55
						464	9							
*01	6448 X	755	-0-	-5693	-0-	6	1	204	3	Y	495	399	0	15
						545	9							
02	2632 X	161	-0-	-2471	-0-	15	3	146	9	Y	133	143	0	5
*03	2914 X	2	-0-	-2912	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
*04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-			-0-

STRAUBE UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	283180	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	13515	PERF.13547	- 19119		
*09	11700 X	3232	-0-	-8468	-0-	3002	3	230	9	N	209	209	0	-0-
*10	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	8708	3	728	9	N	662	662	0	-0-
*11	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	6984	3	303	9	N	275	275	0	-0-
*12	8283 X	8283	-0-	-0-	-0-	7758	3	525	9	N	477	477	0	-0-
*01	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	9262	3	873	9	N	794	794	0	-0-
*02	8512 X	4433	-0-	-4079	-0-	4126	3	307	9	N	279	279	0	-0-
*03	9424 X	4578	-0-	-4846	-0-	4244	3	334	9	N	304	304	0	-0-
*04	9810 X	2191	-0-	-7619	-0-	2005	3	186	9	N	169	169	0	-0-
*05	10137 X	3946	-0-	-6191	-0-	3626	3	320	9	N	291	291	0	-0-

STRAUBE UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	283370	COMPL. DATE	07/23/2018	TOTAL DEPTH	13334	PERF.13365	- 21304		
*09	21780 X	6747	-0-	-15033	-0-	4844	3	1903	9	N	1730	1730	0	-0-
*10	22506 X	9866	-0-	-12640	-0-	8187	3	1679	9	N	1526	1526	0	-0-
*11	21780 X	15773	-0-	-6007	-0-	13958	3	1815	9	N	1650	1650	0	-0-
*12	14632 X	14364	-0-	-268	-0-	12681	3	1683	9	N	1530	1530	0	-0-
*01	14291 X	12300	-0-	-1991	-0-	10729	3	1571	9	N	1428	1428	0	-0-
*02	14728 X	12009	-0-	-2719	-0-	10540	3	1469	9	N	1335	1335	0	-0-
*03	16306 X	13906	-0-	-2400	-0-	12404	3	1502	9	N	1365	1365	0	-0-
*04	15780 X	14421	-0-	-1359	-0-	12795	3	1626	9	N	1478	1478	0	-0-
*05	14353 X	13233	-0-	-1120	-0-	11641	3	1592	9	N	1447	1447	0	-0-

STRAUBE UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	284223	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13408	- 21246		
*09	17040 X	16114	-0-	-926	-0-	13404	3	2710	9	N	2464	2464	0	-0-
*10	17608 X	14847	-0-	-2761	-0-	12423	3	2424	9	N	2204	2204	0	-0-
*11	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	14224	3	2795	9	N	2541	2541	0	-0-
*12	16771 X	12290	-0-	-4481	-0-	10633	3	1657	9	N	1506	1506	0	-0-
*01	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	15638	3	2386	9	N	2169	2169	0	-0-
*02	15876 X	13417	-0-	-2459	-0-	11567	3	1850	9	N	1682	1682	0	-0-
*03	17577 X	15167	-0-	-2410	-0-	13159	3	2008	9	N	1825	1825	0	-0-
*04	17430 X	14234	-0-	-3196	-0-	12248	3	1986	9	N	1805	1805	0	-0-
*05	18011 X	15079	-0-	-2932	-0-	12938	3	2141	9	N	1946	1946	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		//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 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	20220 X	17074	-0-	-3146	-0-	159	1	13512	3	Y	3094	3095 0	6
						3403	9						
*10	20429 X	17966	-0-	-2463	-0-	127	1	14504	3	Y	3032	3031 0	7
						3335	9						
*11	19050 X	18791	-0-	-259	-0-	218	1	14913	3	Y	3327	3327 0	7
						3660	9						
*12	19685 X	17586	-0-	-2099	-0-	184	1	14055	3	Y	3043	3043 0	7
						3347	9						
*01	18768 X	18768	-0-	-0-	-0-	162	1	15443	3	Y	2875	2876 0	6
						3163	9						
*02	17528 X	16423	-0-	-1105	-0-	185	1	13545	3	Y	2448	2447 0	7
						2693	9						
*03	19406 X	18772	-0-	-634	-0-	234	1	14706	3	Y	3484	3484 0	7
						3832	9						
*04	18780 X	16490	-0-	-2290	-0-	218	1	13010	3	Y	2965	2965 0	7
						3262	9						
*05	18755 X	16394	-0-	-2361	-0-	236	1	13030	3	Y	2844	2844 0	7
						3128	9						

HOOKS NO. 2		WELL #: 209		RRCID -> 284241		COMPL. DATE 10/16/2018			TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589				
*09	13500 X	12050	-0-	-1450	-0-	111	1	9466	3	Y	2248	2248 0	5
						2473	9						
*10	12772 X	9389	-0-	-3383	-0-	66	1	7518	3	Y	1641	1642 0	4
						1805	9						
*11	12360 X	10435	-0-	-1925	-0-	114	1	7847	3	Y	2249	2248 0	5
						2474	9						
*12	12462 X	9768	-0-	-2694	-0-	99	1	7579	3	Y	1900	1900 0	5
						2090	9						
*01	10819 X	6911	-0-	-3908	-0-	46	1	4494	3	Y	2155	2155 0	5
						2371	9						
*02	9772 X	2374	-0-	-7398	-0-	15	1	1196	3	Y	1057	1059 0	3
						1163	9						
*03	10788 X	7537	-0-	-3251	-0-	79	1	5038	3	Y	2200	2198 0	5
						2420	9						
*04	10440 X	7415	-0-	-3025	-0-	85	1	5118	3	Y	2011	2011 0	5
						2212	9						
*05	9765 X	6008	-0-	-3757	-0-	72	1	4052	3	Y	1713	1714 0	4
						1884	9						

HOOKS NO. 2		WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641				
*09	9450 X	9346	-0-	-104	-0-	84	1	7130	3	Y	1938	1938 0	4
						2132	9						
*10	9765 X	8663	-0-	-1102	-0-	57	1	6590	3	Y	1833	1833 0	4
						2016	9						
*11	9810 X	9567	-0-	-243	-0-	106	1	7291	3	Y	1973	1973 0	4
						2170	9						
*12	10137 X	7921	-0-	-2216	-0-	84	1	6375	3	Y	1329	1330 0	3
						1462	9						
*01	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	90	1	8657	3	Y	2040	2039 0	4
						2244	9						
*02	9369 X	9369	-0-	-0-	-0-	97	1	7164	3	Y	1916	1915 0	5
						2108	9						
*03	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	120	1	7592	3	Y	1966	1967 0	4
						2163	9						
*04	8610 X	7407	-0-	-1203	-0-	92	1	5502	3	Y	1648	1648 0	4
						1813	9						
*05	11225 X	11225	-0-	-0-	-0-	161	1	8872	3	Y	1993	1992 0	5
						2192	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 213		RRCID -> 284278		COMPL. DATE 10/11/2018		TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 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-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HOOKS NO. 2		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417						
*09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	39	1	3305	3	Y	852	852	0	2
						937	9							
*10	4278 X	3644	-0-	-634	-0-	25	1	2886	3	Y	666	666	0	2
						733	9							
*11	4140 X	2885	-0-	-1255	-0-	30	1	2063	3	Y	720	720	0	2
						792	9							
*12	8703 X	8703	-0-	-0-	-0-	102	1	7699	3	Y	820	820	0	2
						902	9							
*01	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	35	1	3332	3	Y	1064	1064	0	2
						1170	9							
*02	4004 X	3958	-0-	-46	-0-	41	1	3000	3	Y	834	834	0	2
						917	9							
*03	5890 X	4020	-0-	-1870	-0-	49	1	3073	3	Y	816	816	0	2
						898	9							
*04	5700 X	4096	-0-	-1604	-0-	54	1	3240	3	Y	729	729	0	2
						802	9							
*05	5890 X	4921	-0-	-969	-0-	68	1	3779	3	Y	976	976	0	2
						1074	9							

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 284289		COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735						
*09	4710 X	4186	-0-	-524	-0-	220	1	3648	3	Y	289	289	0	-0-
						318	9							
*10	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	263	1	8482	3	Y	813	813	0	-0-
						894	9							
*11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	158	1	5912	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
*12	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	273	1	7128	3	Y	530	530	0	-0-
						583	9							
*01	9641 X	7403	-0-	-2238	-0-	244	1	6646	3	Y	466	466	0	-0-
						513	9							
*02	SHUT IN	6403	-0-	6403	6403	332	1	5651	3	Y	382	382	0	-0-
						420	9							
*03	SHUT IN	6294	-0-	6294	12697	304	1	5425	3	Y	514	514	0	-0-
						565	9							
*04	SHUT IN	8702	-0-	8702	21399	402	1	7696	3	Y	549	549	0	-0-
						604	9							
*05	SHUT IN	7956	-0-	7956	29355	271	1	7125	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795															
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	480 X	85	-0-	-395	-0-	5	1	80	3	Y	-0-				-0-
*10	434 X	107	-0-	-327	-0-	3	1	104	3	Y	-0-				-0-
*11	120 X	34	-0-	-86	-0-	1	1	33	3	Y	-0-				-0-
*12	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	198	1	5165	3	Y	468	468	0		-0-
						515	9								
*01	T. A.	11877	-0-	11877	11877	388	1	10588	3	Y	819	819	0		-0-
						901	9								
02	T. A.	66	-0-	66	11943	8	3	58	9	Y	53	53	0		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	11943					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	64	-0-	64	12007	2	1	41	3	Y	19	19	0		-0-
						21	9								
05	SHUT IN	2891	-0-	2891	14898	103	1	2682	3	Y	96	96	0		-0-
						106	9								

P. CRAIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926															
*09	23550 X	15559	-0-	-7991	-0-	789	1	13142	3	Y	1480	1480	0		-0-
						1628	9								
*10	24149 X	12820	-0-	-11329	-0-	356	1	11472	3	Y	902	902	0		-0-
						992	9								
*11	19380 X	17897	-0-	-1483	-0-	435	1	16286	3	Y	1069	1069	0		-0-
						1176	9								
*12	18972 X	9658	-0-	-9314	-0-	331	1	8633	3	Y	631	631	0		-0-
						694	9								
*01	17887 X	10090	-0-	-7797	-0-	327	1	8929	3	Y	758	758	0		-0-
						834	9								
*02	16716 X	14086	-0-	-2630	-0-	738	1	12522	3	Y	751	751	0		-0-
						826	9								
*03	19376 X	19376	-0-	-0-	-0-	953	1	16962	3	Y	1328	1328	0		-0-
						1461	9								
*04	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	938	1	17911	3	Y	1119	1119	0		-0-
						1231	9								
*05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	890	1	23300	3	Y	1135	1135	0		-0-
						1249	9								

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699															
*10	8680 X	2398	-0-	-6282	-0-	62	1	2007	3	Y	299	299	0		-0-
						329	9								
*11	8400 X	4437	-0-	-3963	-0-	109	1	4073	3	Y	232	232	0		-0-
						255	9								
*12	8680 X	4638	-0-	-4042	-0-	162	1	4217	3	Y	235	235	0		-0-
						259	9								
*01	4836 X	1671	-0-	-3165	-0-	59	1	1606	3	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
*02	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	224	1	3824	3	Y	377	377	0		-0-
						415	9								
*03	6749 X	6749	-0-	-0-	-0-	356	1	6279	3	Y	104	104	0		-0-
						114	9								
*04	4500 X	2586	-0-	-1914	-0-	130	1	2455	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
*05	4929 X	2380	-0-	-2549	-0-	88	1	2292	3	Y	-0-				-0-

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 #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	12750 X	1321	-0-	-11429	-0-	44	1	767	3	Y	464	464	0		-0-
						510	9								
*10	13051 X	43	-0-	-13008	-0-	1	1	42	3	Y	-0-				-0-
*11	11010 X	13	-0-	-10997	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
*12	10416 X	55	-0-	-10361	-0-	2	1	53	3	Y	-0-				-0-
*01	7161 X	49	-0-	-7112	-0-	2	1	47	3	Y	-0-				-0-
*02	1232 X	3	-0-	-1229	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
*03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	14	14	0		-0-
						15	9								
*05	11784 X	11784	-0-	-0-	-0-	410	1	10734	3	Y	582	582	0		-0-
						640	9								

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

*09	24480 X	21763	-0-	-2717	-0-	18023	3	3740	9	N	3400	3400	0		-0-
*10	24366 X	21840	-0-	-2526	-0-	18104	3	3736	9	N	3396	3396	0		-0-
*11	23130 X	22625	-0-	-505	-0-	19160	3	3465	9	N	3150	3150	0		-0-
*12	23374 X	20090	-0-	-3284	-0-	17385	3	2705	9	N	2459	2459	0		-0-
*01	22537 X	21092	-0-	-1445	-0-	17724	3	3368	9	N	3062	3062	0		-0-
*02	21112 X	18064	-0-	-3048	-0-	15275	3	2789	9	N	2535	2535	0		-0-
*03	23374 X	20076	-0-	-3298	-0-	16951	3	3125	9	N	2841	2841	0		-0-
*04	22620 X	20022	-0-	-2598	-0-	16606	3	3416	9	N	3105	3105	0		-0-
*05	21080 X	20260	-0-	-820	-0-	16866	3	3394	9	N	3085	3085	0		-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007

*09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	392	1	13596	3	N	4243	4243	0		-0-
						4667	9								
*10	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	293	1	15727	3	N	3512	3512	0		-0-
						3863	9								
*11	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	352	1	14332	3	N	3112	3112	0		-0-
						3423	9								
*12	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	290	1	13618	3	N	2948	2948	0		-0-
						3243	9								
*01	18057 X	18057	-0-	-0-	-0-	371	1	14010	3	N	3342	3342	0		-0-
						3676	9								
*02	16541 X	16541	-0-	-0-	-0-	402	1	12811	3	N	3025	3025	0		-0-
						3328	9								
*03	25646 X	25646	-0-	-0-	-0-	496	1	21378	3	N	3429	3429	0		-0-
						3772	9								
*04	19492 X	19492	-0-	-0-	-0-	361	1	15799	3	N	3029	3029	0		-0-
						3332	9								
*05	14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	431	1	10631	3	N	3389	3389	0		-0-
						3728	9								

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879

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

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 #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09		28417 X	28417	-0-	-0-	-0-	659	1	22686	3	N	4611	4611	0	-0-
							5072	9							
*10		31828 X	31828	-0-	-0-	-0-	482	1	25872	3	N	4976	4976	0	-0-
							5474	9							
*11		31337 X	31337	-0-	-0-	-0-	618	1	25177	3	N	5038	5038	0	-0-
							5542	9							
*12		36918 X	36918	-0-	-0-	-0-	654	1	30603	3	N	5146	5146	0	-0-
							5661	9							
*01		31500 X	31500	-0-	-0-	-0-	650	1	24528	3	N	5747	5747	0	-0-
							6322	9							
*02		25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	596	1	19022	3	N	4969	4969	0	-0-
							5466	9							
*03		31587 X	31587	-0-	-0-	-0-	585	1	25283	3	N	5199	5199	0	-0-
							5719	9							
*04		25265 X	25265	-0-	-0-	-0-	463	1	20303	3	N	4090	4090	0	-0-
							4499	9							
*05		16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	477	1	11784	3	N	4065	4065	0	-0-
							4472	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104															
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883															
*11		18990 X	236	-0-	-18754	-0-	1	1	107	3	N	116	116	0	-0-
							128	9							
							4	3							
12		434 X	4	-0-	-430	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
*03		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*04		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05		4 X	-0-	-0-	-4	-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												
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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09		39180 X	26093	-0-	-13087	-0-	275	1	22941	3	N	2615	2615 0	-0-
							2877	9						
		48484 X	-0-	-0-	-48484	-0-					N	-0-		-0-
*11		49590 X	49590	-0-	-0-	-0-	237	1	41849	3	N	6822	6822 0	-0-
							7504	9						
*12		76330 X	76330	-0-	-0-	-0-	247	1	62674	3	N	12190	12190 0	-0-
							13409	9						
*01		67642 X	67642	-0-	-0-	-0-	175	1	54102	3	N	12150	12150 0	-0-
							13365	9						
*02		45864 X	21634	-0-	-24230	-0-	306	1	18512	3	N	2560	2560 0	-0-
							2816	9						
*03		50778 X	22247	-0-	-28531	-0-	419	1	18469	3	N	3054	3054 0	-0-
							3359	9						
*04		49140 X	4325	-0-	-44815	-0-	99	1	3569	3	N	597	597 0	-0-
							657	9						
05		50778 X	-0-	-0-	-50778	-0-					N	-0-		-0-

SAUNDERS UNIT B		WELL #:		9	RRCID -> 286662		COMPL. DATE 04/06/2019			TOTAL DEPTH 13345	PERF.13313 - 18864			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW E		WELL #:		1	RRCID -> 287144		COMPL. DATE 07/05/2019			TOTAL DEPTH 12284	PERF.13699 - 20528			
*11		89 X	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	N	-0-		-0-
12		1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	45	3	1033	9	N	939	939 0	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-
*03		4557 X	688	-0-	-3869	-0-	26	3	662	9	N	602	602 0	-0-
*04		1050 X	228	-0-	-822	-0-	7	3	221	9	N	201	201 0	-0-
05		1085 X	-0-	-0-	-1085	-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			
*11		3000 N	70620	-0-	67620	67620	331	1	58527	3	N	10693	10693 0	-0-
							11762	9						
*12		3100 N	52549	-0-	49449	117069	161	1	40931	3	N	10415	10415 0	-0-
							11457	9						
01		3100 N	-0-	-0-	-3100	113969					N	-0-		-0-
02		113969 X	-0-	-0-	-113969	-0-					N	-0-		-0-
*03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
*04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05		31 X	-0-	-0-	-31	-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
 BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325

M O	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
*11	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	6	1	1277	3	N	6285	6285 0	-0-
						6914	9						
*12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	1	1	289	3	N	2344	2344 0	-0-
						2578	9						
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	7644 X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-		-0-
*03	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-		-0-
*04	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-		-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-		-0-

ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253

*09	40430 X	40430	-0-	-0-	-0-	735	1	34435	3	N	4782	4782 0	-0-
						5260	9						
*10	40051 X	40051	-0-	-0-	-0-	1001	1	34046	3	N	4549	4549 0	-0-
						5004	9						
*11	33527 X	33527	-0-	-0-	-0-	1118	1	27857	3	N	4138	4138 0	-0-
						4552	9						
*12	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	1004	1	36198	3	N	4641	4641 0	-0-
						5105	9						
*01	42269 X	42269	-0-	-0-	-0-	1010	1	35986	3	N	4794	4794 0	-0-
						5273	9						
*02	40272 X	40272	-0-	-0-	-0-	980	1	34344	3	N	4498	4498 0	-0-
						4948	9						
*03	41598 X	41598	-0-	-0-	-0-	1062	1	35554	3	N	4529	4529 0	-0-
						4982	9						
*04	36125 X	36125	-0-	-0-	-0-	783	1	30804	3	N	4125	4125 0	-0-
						4538	9						
*05	35033 X	35033	-0-	-0-	-0-	844	1	29702	3	N	4079	4079 0	-0-
						4487	9						

ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

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

ADIX UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288343 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13626 - 17842

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

ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	17550 X	15194	-0-	-2356	-0-	12185	3	3009	9	N	2735	2735	0			-0-
*10	17267 X	14068	-0-	-3199	-0-	11117	3	2951	9	N	2683	2683	0			-0-
*11	15840 X	11965	-0-	-3875	-0-	9486	3	2479	9	N	2254	2254	0			-0-
*12	16368 X	10066	-0-	-6302	-0-	7741	3	2325	9	N	2114	2114	0			-0-
*01	16058 X	11540	-0-	-4518	-0-	9130	3	2410	9	N	2191	2191	0			-0-
*02	14168 X	9606	-0-	-4562	-0-	7543	3	2063	9	N	1875	1875	0			-0-
*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-

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

*09	28320 X	21310	-0-	-7010	-0-	43	1	19597	3	N	1518	1518	0			-0-
*10	27714 X	19479	-0-	-8235	-0-	1670	9	53	1	17883	3	1403	1403	0		-0-
*11	25350 X	12680	-0-	-12670	-0-	1543	9	47	1	11614	3	926	926	0		-0-
*12	24707 X	10395	-0-	-14312	-0-	1019	9	45	1	9414	3	851	851	0		-0-
*01	23653 X	13989	-0-	-9664	-0-	936	9	59	1	12486	3	1313	1313	0		-0-
*02	19880 X	10607	-0-	-9273	-0-	1444	9	50	1	9643	3	831	831	0		-0-
*03	19468 X	15962	-0-	-3506	-0-	914	9	57	1	14576	3	1208	1208	0		-0-
*04	15817 X	15817	-0-	-0-	-0-	1329	9	79	1	14452	3	1169	1169	0		-0-
*05	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	1286	9	52	1	13670	3	1131	1131	0		-0-
						1244	9									

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179

*09	33450 X	26821	-0-	-6629	-0-	21592	3	5229	9	N	4754	4754	0			-0-
*10	33077 X	27109	-0-	-5968	-0-	21882	3	5227	9	N	4752	4752	0			-0-
*11	30120 X	24593	-0-	-5527	-0-	19864	3	4729	9	N	4299	4299	0			-0-
*12	29884 X	22986	-0-	-6898	-0-	18825	3	4161	9	N	3783	3783	0			-0-
*01	28303 X	22989	-0-	-5314	-0-	18680	3	4309	9	N	3917	3917	0			-0-
*02	25032 X	20592	-0-	-4440	-0-	16947	3	3645	9	N	3314	3314	0			-0-
*03	27094 X	19973	-0-	-7121	-0-	16190	3	3783	9	N	3439	3439	0			-0-
*04	24600 X	3568	-0-	-21032	-0-	2626	3	942	9	N	856	856	0			-0-
*05	23002 X	18975	-0-	-4027	-0-	15069	3	3906	9	N	3551	3551	0			-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800

*09	25230 X	17967	-0-	-7263	-0-	15053	3	2914	9	N	2649	2649	0			-0-
*10	24986 X	18289	-0-	-6697	-0-	15148	3	3141	9	N	2855	2855	0			-0-
*11	24000 X	18214	-0-	-5786	-0-	14500	3	3714	9	N	3376	3376	0			-0-
*12	21979 X	17049	-0-	-4930	-0-	14078	3	2971	9	N	2701	2701	0			-0-
*01	19592 X	16914	-0-	-2678	-0-	13971	3	2943	9	N	2675	2675	0			-0-
*02	16996 X	14641	-0-	-2355	-0-	12456	3	2185	9	N	1986	1986	0			-0-
*03	18817 X	18030	-0-	-787	-0-	14871	3	3159	9	N	2872	2872	0			-0-
*04	18893 X	18893	-0-	-0-	-0-	15034	3	3859	9	N	3508	3508	0			-0-
*05	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	15687	3	3368	9	N	3062	3062	0			-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*09	17070 X	12865	-0-	-4205	-0-	5	1	11008	3	N	1684	1684	0	-0-
						1852	9							
*10	16802 X	14602	-0-	-2200	-0-	9	1	12571	3	N	1838	1838	0	-0-
						2022	9							
*11	16260 X	11923	-0-	-4337	-0-	11	1	10151	3	N	1601	1601	0	-0-
						1761	9							
*12	14911 X	11792	-0-	-3119	-0-	13	1	10044	3	N	1577	1577	0	-0-
						1735	9							
*01	14601 X	11783	-0-	-2818	-0-	16	1	9917	3	N	1682	1682	0	-0-
						1850	9							
*02	13188 X	11071	-0-	-2117	-0-	27	1	9589	3	N	1323	1323	0	-0-
						1455	9							
*03	15208 X	15208	-0-	-0-	-0-	31	1	12894	3	N	2075	2075	0	-0-
						2283	9							
*04	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	25	1	13414	3	N	2028	2028	0	-0-
						2231	9							
*05	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	28	1	13938	3	N	2027	2027	0	-0-
						2230	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
*09	34560 X	28165	-0-	-6395	-0-	11	1	25359	3	N	2541	2541	0	-0-
						2795	9							
*10	34162 X	32114	-0-	-2048	-0-	21	1	29077	3	N	2742	2742	0	-0-
						3016	9							
*11	32820 X	29162	-0-	-3658	-0-	28	1	26353	3	N	2528	2528	0	-0-
						2781	9							
*12	31062 X	28805	-0-	-2257	-0-	33	1	26026	3	N	2496	2496	0	-0-
						2746	9							
*01	32116 X	27756	-0-	-4360	-0-	40	1	24973	3	N	2494	2494	0	-0-
						2743	9							
*02	29008 X	20495	-0-	-8513	-0-	52	1	18670	3	N	1612	1612	0	-0-
						1773	9							
*03	37860 X	37860	-0-	-0-	-0-	82	1	33762	3	N	3651	3651	0	-0-
						4016	9							
*04	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	53	1	28415	3	N	3111	3111	0	-0-
						3422	9							
*05	28799 X	28269	-0-	-530	-0-	49	1	24864	3	N	3051	3051	0	-0-
						3356	9							

HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
*09	76980 X	59269	-0-	-17711	-0-	23	1	52258	3	N	6353	6353	0	-0-
						6988	9							
*10	71486 X	63104	-0-	-8382	-0-	41	1	55929	3	N	6485	6485	0	-0-
						7134	9							
*11	66450 X	58329	-0-	-8121	-0-	56	1	51787	3	N	5896	5896	0	-0-
						6486	9							
*12	68665 X	55815	-0-	-12850	-0-	63	1	49556	3	N	5633	5633	0	-0-
						6196	9							
*01	64604 X	55639	-0-	-8965	-0-	78	1	49307	3	N	5685	5685	0	-0-
						6254	9							
*02	57008 X	13327	-0-	-43681	-0-	32	1	11472	3	N	1657	1657	0	-0-
						1823	9							
*03	63116 X	-0-	-0-	-63116	-0-					N	4	4	0	-0-
*04	58320 X	-0-	-0-	-58320	-0-					N	-0-			-0-
05	55800 X	-0-	-0-	-55800	-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
 HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	41220 X	30803	-0-	-10417	-0-	12	1	27297	3	N	3176	3176	0			-0-
						3494	9									
*10	40486 X	29680	-0-	-10806	-0-	19	1	26167	3	N	3176	3176	0			-0-
						3494	9									
*11	37140 X	27330	-0-	-9810	-0-	26	1	24066	3	N	2944	2944	0			-0-
						3238	9									
*12	37324 X	28345	-0-	-8979	-0-	32	1	25065	3	N	2953	2953	0			-0-
						3248	9									
*01	34131 X	28475	-0-	-5656	-0-	40	1	25205	3	N	2936	2936	0			-0-
						3230	9									
*02	28756 X	25122	-0-	-3634	-0-	62	1	22340	3	N	2473	2473	0			-0-
						2720	9									
*03	29667 X	27715	-0-	-1952	-0-	59	1	24372	3	N	2985	2985	0			-0-
						3284	9									
*04	28234 X	28234	-0-	-0-	-0-	47	1	25114	3	N	2794	2794	0			-0-
						3073	9									
*05	31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	56	1	28102	3	N	3011	3011	0			-0-
						3312	9									

BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350

*09	34050 X	24994	-0-	-9056	-0-	21097	3	3897	9	Y	3543	3543	0			-0-
*10	35185 X	20067	-0-	-15118	-0-	16867	3	3200	9	Y	2909	2909	0			-0-
*11	30840 X	15019	-0-	-15821	-0-	12504	3	2515	9	Y	2286	2286	0			-0-
*12	29109 X	18285	-0-	-10824	-0-	14967	3	3318	9	Y	3016	3016	0			-0-
*01	27838 X	17884	-0-	-9954	-0-	14632	3	3252	9	Y	2956	2956	0			-0-
*02	23324 X	14862	-0-	-8462	-0-	12124	3	2738	9	Y	2489	2489	0			-0-
*03	20057 X	15158	-0-	-4899	-0-	12365	3	2793	9	Y	2539	2539	0			-0-
*04	17700 X	9106	-0-	-8594	-0-	7384	3	1722	9	Y	1565	1565	0			-0-
*05	18290 X	13458	-0-	-4832	-0-	10763	3	2695	9	Y	2450	2450	0			-0-

BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598

*09	36390 X	23628	-0-	-12762	-0-	20743	3	2885	9	Y	2623	2623	0			-0-
*10	32581 X	24075	-0-	-8506	-0-	21112	3	2963	9	Y	2694	2694	0			-0-
*11	29070 X	23731	-0-	-5339	-0-	20893	3	2838	9	Y	2580	2580	0			-0-
*12	28272 X	22832	-0-	-5440	-0-	19840	3	2992	9	Y	2720	2720	0			-0-
*01	25544 X	22286	-0-	-3258	-0-	19341	3	2945	9	Y	2677	2677	0			-0-
*02	22148 X	19769	-0-	-2379	-0-	17160	3	2609	9	Y	2372	2372	0			-0-
*03	24521 X	21800	-0-	-2721	-0-	18983	3	2817	9	Y	2561	2561	0			-0-
*04	23730 X	22772	-0-	-958	-0-	19924	3	2848	9	Y	2589	2589	0			-0-
*05	22847 X	21913	-0-	-934	-0-	19143	3	2770	9	Y	2518	2518	0			-0-

BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503

*09	36000 X	27563	-0-	-8437	-0-	24579	3	2984	9	Y	2713	2713	0			-0-
*10	37200 X	27002	-0-	-10198	-0-	23996	3	3006	9	Y	2733	2733	0			-0-
*11	35490 X	25077	-0-	-10413	-0-	22230	3	2847	9	Y	2588	2588	0			-0-
*12	33387 X	24635	-0-	-8752	-0-	21741	3	2894	9	Y	2631	2631	0			-0-
*01	25978 X	23595	-0-	-2383	-0-	20745	3	2850	9	Y	2591	2591	0			-0-
*02	23464 X	20476	-0-	-2988	-0-	17960	3	2516	9	Y	2287	2287	0			-0-
*03	25978 X	21947	-0-	-4031	-0-	19262	3	2685	9	Y	2441	2441	0			-0-
*04	25080 X	20860	-0-	-4220	-0-	18301	3	2559	9	Y	2326	2326	0			-0-
*05	24645 X	20634	-0-	-4011	-0-	18172	3	2462	9	Y	2238	2238	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210														
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		42300 X	25754	-0-	-16546	-0-		22265 3	3489 9	Y	3172	3172 0		-0-
*10		38378 X	24919	-0-	-13459	-0-		21412 3	3507 9	Y	3188	3188 0		-0-
*11		33480 X	21447	-0-	-12033	-0-		18418 3	3029 9	Y	2754	2754 0		-0-
*12		31558 X	21620	-0-	-9938	-0-		18421 3	3199 9	Y	2908	2908 0		-0-
*01		24149 X	21011	-0-	-3138	-0-		17824 3	3187 9	Y	2897	2897 0		-0-
*02		21812 X	18277	-0-	-3535	-0-		15470 3	2807 9	Y	2552	2552 0		-0-
*03		24149 X	19503	-0-	-4646	-0-		16492 3	3011 9	Y	2737	2737 0		-0-
*04		21450 X	18237	-0-	-3213	-0-		15392 3	2845 9	Y	2586	2586 0		-0-
*05		21607 X	17883	-0-	-3724	-0-		15093 3	2790 9	Y	2536	2536 0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363														
*09		33930 X	13562	-0-	-20368	-0-		12557 3	1005 9	N	914	914 0		-0-
*10		30380 X	11235	-0-	-19145	-0-		10334 3	901 9	N	819	819 0		-0-
*11		25470 X	9544	-0-	-15926	-0-		8678 3	866 9	N	787	787 0		-0-
*12		22258 X	4797	-0-	-17461	-0-		4177 3	620 9	N	564	564 0		-0-
*01		17856 X	8434	-0-	-9422	-0-		7762 3	672 9	N	611	611 0		-0-
*02		12656 X	9050	-0-	-3606	-0-		8441 3	609 9	N	554	554 0		-0-
*03		11222 X	10067	-0-	-1155	-0-		9124 3	943 9	N	857	857 0		-0-
*04		9540 X	4398	-0-	-5142	-0-		3824 3	574 9	N	522	522 0		-0-
*05		10884 X	10884	-0-	-0-	-0-		10132 3	752 9	N	684	684 0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161														
*09		51990 X	46867	-0-	-5123	-0-		41860 3	5007 9	N	4552	4552 0		-0-
*10		53289 X	46381	-0-	-6908	-0-		41518 3	4863 9	N	4421	4421 0		-0-
*11		50730 X	42734	-0-	-7996	-0-		38272 3	4462 9	N	4056	4056 0		-0-
*12		52421 X	41000	-0-	-11421	-0-		36785 3	4215 9	N	3832	3832 0		-0-
*01		51739 X	38861	-0-	-12878	-0-		34510 3	4351 9	N	3955	3955 0		-0-
*02		43736 X	32289	-0-	-11447	-0-		28625 3	3664 9	N	3331	3331 0		-0-
*03		46376 X	34725	-0-	-11651	-0-		30965 3	3760 9	N	3418	3418 0		-0-
*04		42720 X	21059	-0-	-21661	-0-		18940 3	2119 9	N	1926	1926 0		-0-
*05		41013 X	23072	-0-	-17941	-0-		20723 3	2349 9	N	2135	2135 0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195														
*09		51690 X	33093	-0-	-18597	-0-		29193 3	3900 9	N	3545	3545 0		-0-
*10		52297 X	32132	-0-	-20165	-0-		28469 3	3663 9	N	3330	3330 0		-0-
*11		45120 X	30549	-0-	-14571	-0-		27234 3	3315 9	N	3014	3014 0		-0-
*12		40920 X	29519	-0-	-11401	-0-		26303 3	3216 9	N	2924	2924 0		-0-
*01		37045 X	27344	-0-	-9701	-0-		24176 3	3168 9	N	2880	2880 0		-0-
*02		30884 X	23135	-0-	-7749	-0-		20442 3	2693 9	N	2448	2448 0		-0-
*03		32147 X	24449	-0-	-7698	-0-		21655 3	2794 9	N	2540	2540 0		-0-
*04		30540 X	14788	-0-	-15752	-0-		13171 3	1617 9	N	1470	1470 0		-0-
*05		29512 X	22161	-0-	-7351	-0-		20098 3	2063 9	N	1875	1875 0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478														
*09		30090 X	21489	-0-	-8601	-0-		19573 3	1916 9	N	1742	1742 0		-0-
*10		30938 X	18826	-0-	-12112	-0-		17124 3	1702 9	N	1547	1547 0		-0-
*11		29490 X	12670	-0-	-16820	-0-		11544 3	1126 9	N	1024	1024 0		-0-
*12		28365 X	11771	-0-	-16594	-0-		10573 3	1198 9	N	1089	1089 0		-0-
*01		25172 X	14261	-0-	-10911	-0-		12750 3	1511 9	N	1374	1374 0		-0-
*02		20048 X	15636	-0-	-4412	-0-		14337 3	1299 9	N	1181	1181 0		-0-
*03		18817 X	16702	-0-	-2115	-0-		15175 3	1527 9	N	1388	1388 0		-0-
*04		13800 X	6874	-0-	-6926	-0-		5884 3	990 9	N	900	900 0		-0-
*05		17298 X	13772	-0-	-3526	-0-		12083 3	1689 9	N	1535	1535 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 F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208													
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		39750 X	26930	-0-	-12820	-0-	23377 3	3553 9	N	3230	3230 0		-0-
*10		37262 X	26496	-0-	-10766	-0-	22951 3	3545 9	N	3223	3223 0		-0-
*11		33120 X	23990	-0-	-9130	-0-	20873 3	3117 9	N	2834	2834 0		-0-
*12		31713 X	22408	-0-	-9305	-0-	19540 3	2868 9	N	2607	2607 0		-0-
*01		29512 X	22744	-0-	-6768	-0-	19650 3	3094 9	N	2813	2813 0		-0-
*02		25144 X	19439	-0-	-5705	-0-	16765 3	2674 9	N	2431	2431 0		-0-
*03		26505 X	20323	-0-	-6182	-0-	17618 3	2705 9	N	2459	2459 0		-0-
*04		24000 X	18801	-0-	-5199	-0-	16410 3	2391 9	N	2174	2174 0		-0-
*05		22754 X	18588	-0-	-4166	-0-	16376 3	2212 9	N	2011	2011 0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256													
*09		40530 X	34173	-0-	-6357	-0-	31329 3	2844 9	N	2585	2585 0		-0-
*10		41478 X	32447	-0-	-9031	-0-	29642 3	2805 9	N	2550	2550 0		-0-
*11		39240 X	29096	-0-	-10144	-0-	26556 3	2540 9	N	2309	2309 0		-0-
*12		40548 X	27338	-0-	-13210	-0-	25005 3	2333 9	N	2121	2121 0		-0-
*01		38161 X	27152	-0-	-11009	-0-	24674 3	2478 9	N	2253	2253 0		-0-
*02		31892 X	23072	-0-	-8820	-0-	20945 3	2127 9	N	1934	1934 0		-0-
*03		32457 X	24227	-0-	-8230	-0-	22032 3	2195 9	N	1995	1995 0		-0-
*04		29100 X	14126	-0-	-14974	-0-	12942 3	1184 9	N	1076	1076 0		-0-
*05		27342 X	21836	-0-	-5506	-0-	20278 3	1558 9	N	1416	1416 0		-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A													
*09		SHUT IN	35649	-0-	35649	2410493	30514 3	5135 9	N	4668	4668 0		-0-
*10		SHUT IN	34572	-0-	34572	2445065	29528 3	5044 9	N	4585	4585 0		-0-
*11		SHUT IN	35301	-0-	35301	2480366	30506 3	4795 9	N	4359	4359 0		-0-
*12		SHUT IN	33031	-0-	33031	2513397	28225 3	4806 9	N	4369	4369 0		-0-
*01		SHUT IN	32748	-0-	32748	2546145	27981 3	4767 9	N	4334	4334 0		-0-
*02		SHUT IN	26216	-0-	26216	2572361	22499 3	3717 9	N	3379	3379 0		-0-
*03		SHUT IN	28555	-0-	28555	2600916	24369 3	4186 9	N	3805	3805 0		-0-
*04		SHUT IN	26263	-0-	26263	2627179	22376 3	3887 9	N	3534	3534 0		-0-
*05		SHUT IN	26364	-0-	26364	2653543	22390 3	3974 9	N	3613	3613 0		-0-
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935													
*09		58530 X	38392	-0-	-20138	-0-	32879 3	5513 9	N	5012	5012 0		-0-
*10		55521 X	37022	-0-	-18499	-0-	31662 3	5360 9	N	4873	4873 0		-0-
*11		46830 X	34208	-0-	-12622	-0-	28966 3	5242 9	N	4765	4765 0		-0-
*12		45198 X	36351	-0-	-8847	-0-	29701 3	6650 9	N	6045	6045 0		-0-
*01		42222 X	32319	-0-	-9903	-0-	27675 3	4644 9	N	4222	4222 0		-0-
*02		35840 X	28695	-0-	-7145	-0-	24724 3	3971 9	N	3610	3610 0		-0-
*03		43036 X	43036	-0-	-0-	-0-	37724 3	5312 9	N	4829	4829 0		-0-
*04		40530 X	40530	-0-	-0-	-0-	35865 3	4665 9	N	4241	4241 0		-0-
*05		38908 X	38908	-0-	-0-	-0-	34556 3	4352 9	N	3956	3956 0		-0-
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MARALDO-KOOP A USW C		WELL #: 1		RRCID -> 291640		COMPL. DATE 03/17/2021		TOTAL DEPTH 12972		PERF.13017 - 17987				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	17460 X	13032	-0-	-4428	-0-	10471	3	2561	9	N	2328	2328	0	-0-
*10	16151 X	11901	-0-	-4250	-0-	9221	3	2680	9	N	2436	2436	0	-0-
*11	14580 X	9131	-0-	-5449	-0-	7624	3	1507	9	N	1370	1370	0	-0-
*12	14725 X	9805	-0-	-4920	-0-	8311	3	1494	9	N	1358	1358	0	-0-
*01	13733 X	8852	-0-	-4881	-0-	7323	3	1529	9	N	1390	1390	0	-0-
*02	12152 X	9772	-0-	-2380	-0-	8098	3	1674	9	N	1522	1522	0	-0-
*03	11904 X	11418	-0-	-486	-0-	9442	3	1976	9	N	1796	1796	0	-0-
*04	10809 X	10809	-0-	-0-	-0-	8485	3	2324	9	N	2113	2113	0	-0-
*05	10819 X	10784	-0-	-35	-0-	8433	3	2351	9	N	2137	2137	0	-0-

MARALDO-KOOP A USW A		WELL #: 1		RRCID -> 291701		COMPL. DATE 03/17/2021		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13010 - 18114				
*09	16410 X	10934	-0-	-5476	-0-	8798	3	2136	9	N	1942	1942	0	-0-
*10	16368 X	9691	-0-	-6677	-0-	7196	3	2495	9	N	2268	2268	0	-0-
*11	14910 X	8096	-0-	-6814	-0-	5887	3	2209	9	N	2008	2008	0	-0-
*12	14477 X	7106	-0-	-7371	-0-	5266	3	1840	9	N	1673	1673	0	-0-
01	14384 X	2389	-0-	-11995	-0-	137	3	2252	9	N	2047	2047	0	-0-
02	10192 X	1602	-0-	-8590	-0-	92	3	1510	9	N	1373	1373	0	-0-
*03	9703 X	3585	-0-	-6118	-0-	1850	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-
*04	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	8996	3	1854	9	N	1685	1685	0	-0-
*05	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	7858	3	1379	9	N	1254	1254	0	-0-

MARALDO-KOOP A USW B		WELL #: 1		RRCID -> 291702		COMPL. DATE 03/17/2021		TOTAL DEPTH 13104		PERF.13174 - 17998				
*09	12450 X	7018	-0-	-5432	-0-	4959	3	2059	9	N	1872	1872	0	-0-
*10	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	8884	3	2334	9	N	2122	2122	0	-0-
*11	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	8218	3	2141	9	N	1946	1946	0	-0-
*12	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	7028	3	1780	9	N	1618	1618	0	-0-
*01	11222 X	8795	-0-	-2427	-0-	6917	3	1878	9	N	1707	1707	0	-0-
*02	10136 X	6352	-0-	-3784	-0-	5147	3	1205	9	N	1095	1095	0	-0-
*03	11222 X	5820	-0-	-5402	-0-	4643	3	1177	9	N	1070	1070	0	-0-
*04	10350 X	6176	-0-	-4174	-0-	4990	3	1186	9	N	1078	1078	0	-0-
*05	8804 X	5562	-0-	-3242	-0-	4544	3	1018	9	N	925	925	0	-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 15		RRCID -> 291898		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 13068		PERF.13305 - 18918				
*09	147507 X	147507	-0-	-0-	-0-	987	1	117928	3	N	25993	17039	0	438
						28592	9							
*10	195706 X	195706	-0-	-0-	-0-	9	1	159471	3	N	32933	23162	0	853
						36226	9							
*11	180624 X	180624	-0-	-0-	-0-	35	1	148218	3	N	29428	20070	0	911
						32371	9							
*12	151881 X	151881	-0-	-0-	-0-	40	1	125709	3	N	23756	16408	0	622
						26132	9							
*01	151619 X	151619	-0-	-0-	-0-	149	1	126070	3	N	23091	14976	0	407
						25400	9							
*02	99417 X	99417	-0-	-0-	-0-	338	1	81951	3	N	15571	10574	0	682
						17128	9							
*03	134144 X	134144	-0-	-0-	-0-	824	1	111555	3	N	19786	11113	0	827
						21765	9							
*04	117330 X	117330	-0-	-0-	-0-	794	1	98175	3	N	16692	9278	0	690
						18361	9							
*05	98948 X	98948	-0-	-0-	-0-	588	1	82960	3	N	14000	8093	0	596
						15400	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 #: 8		RRCID -> 291956		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440			
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	123998	-0-	123998	1744485	98606 3	25392 9	N	23084	23084 0	-0-
*10	1918385 X	173900	-0-	-1744485	-0-	141128 3	32772 9	N	29793	29793 0	-0-
*11	187614 X	187614	-0-	-0-	-0-	155754 3	31860 9	N	28964	28964 0	-0-
*12	152067 X	152067	-0-	-0-	-0-	127269 3	24798 9	N	22544	22544 0	-0-
*01	133459 X	133459	-0-	-0-	-0-	111842 3	21617 9	N	19652	19652 0	-0-
*02	102983 X	102983	-0-	-0-	-0-	86398 3	16585 9	N	15077	15077 0	-0-
*03	99210 X	99210	-0-	-0-	-0-	81395 3	17815 9	N	16195	16195 0	-0-
*04	85998 X	85998	-0-	-0-	-0-	70352 3	15646 9	N	14224	14224 0	-0-
*05	78226 X	78226	-0-	-0-	-0-	63980 3	14246 9	N	12951	12951 0	-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 11		RRCID -> 291964		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323			
*09	118980 X	84345	-0-	-34635	-0-	65799 3	18546 9	N	16860	16860 0	-0-
*10	122946 X	28240	-0-	-94706	-0-	9219 3	19021 9	N	17292	17292 0	-0-
*11	118980 X	19237	-0-	-99743	-0-	6620 3	12617 9	N	11470	11470 0	-0-
*12	122946 X	55770	-0-	-67176	-0-	45427 3	10343 9	N	9403	9403 0	-0-
*01	122946 X	63766	-0-	-59180	-0-	53460 3	10306 9	N	9369	9369 0	-0-
*02	78736 X	52046	-0-	-26690	-0-	43766 3	8280 9	N	7527	7527 0	-0-
*03	55769 X	50139	-0-	-5630	-0-	41560 3	8579 9	N	7799	7799 0	-0-
*04	61710 X	42890	-0-	-18820	-0-	35440 3	7450 9	N	6773	6773 0	-0-
*05	63767 X	38542	-0-	-25225	-0-	31726 3	6816 9	N	6196	6196 0	-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 12		RRCID -> 291965		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065			
*09	162413 X	162413	-0-	-0-	-0-	127565 3	34848 9	N	31680	31680 0	-0-
*10	214009 X	214009	-0-	-0-	-0-	169863 3	44146 9	N	40133	40133 0	-0-
*11	205596 X	205596	-0-	-0-	-0-	167513 3	38083 9	N	34621	34621 0	-0-
*12	166436 X	166436	-0-	-0-	-0-	136701 3	29735 9	N	27032	27032 0	-0-
*01	146417 X	146417	-0-	-0-	-0-	120872 3	25545 9	N	23223	23223 0	-0-
*02	111461 X	111461	-0-	-0-	-0-	92152 3	19309 9	N	17554	17554 0	-0-
*03	107126 X	107126	-0-	-0-	-0-	88076 3	19050 9	N	17318	17318 0	-0-
*04	92084 X	92084	-0-	-0-	-0-	75450 3	16634 9	N	15122	15122 0	-0-
*05	80747 X	80747	-0-	-0-	-0-	65564 3	15183 9	N	13803	13803 0	-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 9		RRCID -> 291987		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 14		RRCID -> 291997		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 16		RRCID -> 292005		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	0	52845	-0-	52845	52845	22	1	42315	3	N	9553	9553	0	-0-
						10508	9							
*01	0	283830	-0-	283830	336675	166	1	234125	3	N	45035	45035	0	-0-
						49539	9							
*02	0	253704	-0-	253704	590379	200	1	213406	3	N	36453	36453	0	-0-
						40098	9							
*03	878189 X	287810	-0-	-590379	-0-	46	1	243734	3	N	40027	40027	0	-0-
						44030	9							
*04	276566 X	276566	-0-	-0-	-0-	44	1	235160	3	N	37602	37602	0	-0-
						41362	9							
*05	257703 X	250521	-0-	-7182	-0-	65	1	212360	3	N	34633	34633	0	-0-
						38096	9							
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643														
*12	0	182908	-0-	182908	182908	46	1	141435	3	N	37661	37661	0	-0-
						41427	9							
*01	0	256388	-0-	256388	439296	55	1	203030	3	N	48457	48457	0	-0-
						53303	9							
*02	0	223698	-0-	223698	662994	56	1	179491	3	N	40137	40137	0	-0-
						44151	9							
*03	916486 X	253492	-0-	-662994	-0-	62	1	204850	3	N	44164	44164	0	-0-
						48580	9							
*04	212640 X	212640	-0-	-0-	-0-	104	1	171668	3	N	37153	37153	0	-0-
						40868	9							
*05	201438 X	167853	-0-	-33585	-0-	88	1	136508	3	N	28415	28415	0	-0-
						31257	9							
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626														
*12	0	171647	-0-	171647	171647	44	1	132547	3	N	35505	35505	0	-0-
						39056	9							
*01	0	260382	-0-	260382	432029	57	1	206180	3	N	49223	49223	0	-0-
						54145	9							
*02	0	228657	-0-	228657	660686	59	1	184257	3	N	40310	40310	0	-0-
						44341	9							
*03	887544 X	226858	-0-	-660686	-0-	57	1	184095	3	N	38824	38824	0	-0-
						42706	9							
*04	212970 X	147637	-0-	-65333	-0-	73	1	119797	3	N	25243	25243	0	-0-
						27767	9							
*05	220069 X	95633	-0-	-124436	-0-	51	1	78227	3	N	15777	15777	0	-0-
						17355	9							
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
*12	0	197145	-0-	197145	197145	51	1	154843	3	N	38410	38410	0	-0-
						42251	9							
*01	0	267290	-0-	267290	464435	59	1	215861	3	N	46700	46700	0	-0-
						51370	9							
*02	0	240085	-0-	240085	704520	62	1	196677	3	N	39405	39405	0	-0-
						43346	9							
*03	963143 X	258623	-0-	-704520	-0-	65	1	212657	3	N	41728	41728	0	-0-
						45901	9							
*04	217650 X	210232	-0-	-7418	-0-	105	1	171895	3	N	34756	34756	0	-0-
						38232	9							
*05	224905 X	150103	-0-	-74802	-0-	81	1	123665	3	N	23961	23961	0	-0-
						26357	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	0	180840	-0-	180840	180840	46	1	139809	3	N	37259	37259	0	-0-
						40985	9							
*01	0	260581	-0-	260581	441421	57	1	207071	3	N	48594	48594	0	-0-
						53453	9							
*02	0	208035	-0-	208035	649456	53	1	168282	3	N	36091	36091	0	-0-
						39700	9							
*03	866210 X	216754	-0-	-649456	-0-	54	1	176959	3	N	36128	36128	0	-0-
						39741	9							
*04	193170 X	155502	-0-	-37668	-0-	78	1	127203	3	N	25655	25655	0	-0-
						28221	9							
*05	199609 X	99262	-0-	-100347	-0-	54	1	81882	3	N	15751	15751	0	-0-
						17326	9							
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
*12	0	47211	-0-	47211	47211	19	1	36666	3	N	9569	9569	0	-0-
						10526	9							
*01	0	280523	-0-	280523	327734	164	1	229998	3	N	45783	45783	0	-0-
						50361	9							
*02	0	282510	-0-	282510	610244	222	1	236304	3	N	41804	41804	0	-0-
						45984	9							
*03	931554 X	321310	-0-	-610244	-0-	52	1	270549	3	N	46099	46099	0	-0-
						50709	9							
*04	308929 X	308929	-0-	-0-	-0-	49	1	261140	3	N	43400	43400	0	-0-
						47740	9							
*05	334888 X	334888	-0-	-0-	-0-	88	1	283257	3	N	46857	46857	0	-0-
						51543	9							
HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A														
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CWR MANAGEMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
12	1705 N	1704	-0-	-1	-0-	1552	3	152	9	N	138	183	1	169
*01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1692	3	151	9	N	137	190	1	116
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1560	3	152	9	N	138			254
03	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1790	3	156	9	N	142	190	1	206
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1799	3	152	9	N	138	189	1	155
*05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1789	3	144	9	N	131	190	1	96

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

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

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

12	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	982	1	1795	3	N	163	198	1	137
						179	9							
*01	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	962	1	3763	3	N	209	190	1	156
						230	9							
02	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	856	1	2894	3	N	167	191	1	132
						184	9							
03	2914 X	1735	-0-	-1179	-0-	568	1	1004	3	N	148	198	1	82
						163	9							
04	3120 X	1651	-0-	-1469	-0-	290	1	1152	3	N	190	193	1	79
						209	9							
05	3224 X	2279	-0-	-945	-0-	438	1	1635	3	N	187	177	1	89
						206	9							

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

12	3348 X	3074	-0-	-274	-0-	367	1	2453	3	Y	231	362	1	95
						254	9							
*01	3317 X	3113	-0-	-204	-0-	428	1	2441	3	Y	222	195	1	122
						244	9							
02	3024 X	2611	-0-	-413	-0-	390	1	1998	3	Y	203	160	1	165
						223	9							
03	3348 X	3121	-0-	-227	-0-	421	1	2469	3	Y	210	185	1	190
						231	9							
04	3000 X	2948	-0-	-52	-0-	407	1	2312	3	Y	208	191	1	207
						229	9							
*05	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	483	1	2443	3	Y	204	187	1	224
						224	9							

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	521	1	320	3	N	85			225
						94	9							
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	498	1	352	3	N	95	180	1	140
						105	9							
02	868 N	860	-0-	-8	-0-	441	1	329	3	N	82			222
						90	9							
03	930 N	824	-0-	-106	-0-	460	1	275	3	N	81	185	1	118
						89	9							
04	930 N	799	-0-	-131	-0-	425	1	289	3	N	77			195
						85	9							
*05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	496	1	382	3	N	97	191	1	101
						107	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALDIS A		WELL #: 1H		RRCID -> 264227		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13664 - 18953				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	521	1	676	3	N	24			66
						26	9							
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	516	1	947	3	N	15			81
						17	9							
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	442	1	737	3	N	30			111
						33	9							
03	1209 N	1058	-0-	-151	-0-	493	1	541	3	N	22			133
						24	9							
04	1440 N	1077	-0-	-363	-0-	425	1	595	3	N	52			185
						57	9							
05	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	516	1	615	3	N	69	193	1	61
						76	9							
LESKE A		WELL #: 1H		RRCID -> 264465		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 14022		PERF.13868 - 19531				
12	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	386	1	616	3	Y	54			162
						59	9							
*01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	353	1	539	3	Y	53			215
						58	9							
02	1008 N	848	-0-	-160	-0-	404	1	391	3	Y	48	188	1	75
						53	9							
03	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	430	1	592	3	Y	56			131
						62	9							
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	420	1	534	3	Y	52			183
						57	9							
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	377	1	536	3	Y	23			206
						25	9							
OEHLKE A		WELL #: 1H		RRCID -> 265235		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13563 - 18289				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	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				
12	2387 N	2210	-0-	-177	-0-	2116	3	94	9	N	85	182	1	115
*01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2604	3	64	9	N	58			173
02	2436 N	2324	-0-	-112	-0-	2234	3	90	9	N	82	175	1	80
03	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2365	3	68	9	N	62			142
04	2580 N	2240	-0-	-340	-0-	2185	3	55	9	N	50			192
05	2573 N	2143	-0-	-430	-0-	2075	3	68	9	N	62	194	1	60
J-HERMANN D		WELL #: 1H		RRCID -> 265750		COMPL. DATE 10/20/2011		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13695 - 17692				
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	604	1	1134	3	N	162	179	1	231
						178	9							
*01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	801	1	1157	3	N	148	198	1	181
						163	9							
02	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	777	1	1091	3	N	148	197	1	132
						163	9							
03	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	640	1	877	3	N	140	199	1	73
						154	9							
04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	563	1	672	3	N	138			211
						152	9							
*05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	564	1	584	3	N	129	178	1	162
						142	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LANE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266390	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13627	PERF.13816	- 18283		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	354 1	2446 3	N	233	371 1	157
						256 9					
*01	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	163 1	2000 3	N	208	185 1	180
						229 9					
02	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	22 1	1878 3	N	175		355
						193 9					
03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	431 1	2245 3	N	206	198 1	363
						227 9					
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	345 1	2072 3	N	188	535 1	16
						207 9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

LANE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266391	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13793	PERF.13626	- 19088		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	777 X	777	-0-	-0-	-0-	81 1	696 3	N	-0-		231
*01	751 X	751	-0-	-0-	-0-	49 1	682 3	N	18	186 1	62
						20 9					
02	570 X	570	-0-	-0-	-0-	5 1	501 3	N	58		120
						64 9					
03	867 X	867	-0-	-0-	-0-	98 1	748 3	N	19		139
						21 9					
04	541 X	541	-0-	-0-	-0-	44 1	446 3	N	46	171 1	14
						51 9					
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

J-HERMANN B		WELL #:		1H	RRCID -> 266683	COMPL. DATE 12/22/2011	TOTAL DEPTH 13581	PERF.13541	- 17451		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3214 3	344 9	N	313	375 1	122
*01	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3454 3	355 9	N	323	376 1	69
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3154 3	319 9	N	290	190 1	169
03	3472 X	3041	-0-	-431	-0-	2743 3	298 9	N	271	373 1	67
04	3360 X	2887	-0-	-473	-0-	2637 3	250 9	N	227	189 1	105
05	3472 X	2876	-0-	-596	-0-	2631 3	245 9	N	223	183 1	145

SCHULLE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266686	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 13786	PERF.13986	- 17774		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1079 3	77 9	N	70	186 1	89
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1076 3	64 9	N	58		147
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1187 3	88 9	N	80	193 1	34
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1323 3	91 9	N	83		117
04	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1306 3	85 9	N	77		194
*05	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1186 3	78 9	N	71	194 1	71

SLONE B		WELL #:		1H	RRCID -> 266748	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1395 N	1045	-0-	-350	-0-	31 1	909 3	N	95	195 1	67
						105 9					
*01	1550 N	1434	-0-	-116	-0-	31 1	1185 3	N	198	197 1	68
						218 9					
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	26 1	1395 3	N	141		209
						155 9					
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	30 1	1099 3	N	125	194 1	140
						138 9					
04	1380 N	1187	-0-	-193	-0-	25 1	1018 3	N	131	169 1	102
						144 9					
05	1736 N	1435	-0-	-301	-0-	31 1	1241 3	N	148	193 1	57
						163 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.13588	- 16979	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	521	1	412	3	N	65	193
							72	9					
*01		1209 N	1065	-0-	-144	-0-	517	1	498	3	N	45	238
							50	9					
02		896 N	675	-0-	-221	-0-	431	1	193	3	N	46	284
							51	9					
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	504	1	453	3	N	66	184 1 166
							73	9					
04		1020 N	887	-0-	-133	-0-	425	1	414	3	N	44	210
							48	9					
*05		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	521	1	543	3	N	46	256
							51	9					

GAIDA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266759	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	13614	PERF.13683	- 18265	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		6851 X	1915	-0-	-4936	-0-	118	1	1622	3	N	159	190 1 127
							175	9					
*01		6851 X	1208	-0-	-5643	-0-	302	1	753	3	N	139	180 1 86
							153	9					
02		6188 X	2096	-0-	-4092	-0-	174	1	1681	3	N	219	195 1 110
							241	9					
03		5797 X	343	-0-	-5454	-0-	80	1	199	3	N	58	168
							64	9					
04		2940 X	575	-0-	-2365	-0-	384	1	157	3	N	31	199
							34	9					
05		2325 X	708	-0-	-1617	-0-	252	1	350	3	N	96	189 1 106
							106	9					

EICHHORN A		WELL #:		1H	RRCID ->	266810	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13956	PERF.13962	- 19325	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		4433 X	3843	-0-	-590	-0-	1364	1	2437	3	N	38	193 1 93
							42	9					
*01		4433 X	3905	-0-	-528	-0-	1360	1	2356	3	N	172	190 1 75
							189	9					
02		4004 X	3321	-0-	-683	-0-	1144	1	1975	3	N	184	189 1 70
							202	9					
03		4309 X	3951	-0-	-358	-0-	1304	1	2507	3	N	127	197
							140	9					
04		3870 X	3421	-0-	-449	-0-	1052	1	2183	3	N	169	190 1 176
							186	9					
*05		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	1364	1	2635	3	N	145	183 1 138
							160	9					

GAUS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266824	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13766	PERF.13671	- 17799	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	289	385 1 84
*01		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	257	183 1 158
02		4844 X	-0-	-0-	-4844	-0-					N	315	190 1 283
03		5363 X	1213	-0-	-4150	-0-	860	3	353	9	N	321	381 1 223
04		3870 X	482	-0-	-3388	-0-	170	1	312	9	N	284	192 1 315
*05		4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	7	1	4400	3	N	261	382 1 194
							287	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PETTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267037	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13304	PERF.13329	- 19616
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	521 1	636 3	N	23			149
*01	3100 N	3140	-0-	40	40	25 9 517 1	2509 3	N	104	201 1		52
02	1930 N	1890	-0-	-40	-0-	114 9 442 1	1362 3	N	78			130
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	86 9 493 1	402 3	N	67			197
04	870 X	771	-0-	-99	-0-	74 9 425 1	271 3	N	68	178 1		87
05	899 X	817	-0-	-82	-0-	75 9 514 1	238 3	N	59			146
						65 9						
WILLIAMS B		WELL #:		1H	RRCID ->	267042	COMPL. DATE	02/28/2012	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13942	- 17733
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	368 1	879 3	N	-0-			180
*01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	364 1	1319 3	N	127	194 1		113
02	1036 N	613	-0-	-423	-0-	140 9 312 1	258 3	N	39			152
03	1240 N	926	-0-	-314	-0-	43 9 348 1	536 3	N	38			190
04	1410 N	1067	-0-	-343	-0-	42 9 300 1	719 3	N	44	170 1		64
*05	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	48 9 364 1	879 3	N	49			113
						54 9						
WITTE A		WELL #:		1H	RRCID ->	267046	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	13046	PERF.13602	- 19180
12	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	521 1	456 3	N	83	181 1		79
*01	1023 N	732	-0-	-291	-0-	91 9 676 3	56 9	N	51			130
02	1148 N	624	-0-	-524	-0-	456 3	168 9	N	153			283
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	481 1	639 3	N	128	194 1		217
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	141 9 425 1	610 3	N	125	190 1		152
*05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	138 9 514 1	786 3	N	147	189 1		110
						162 9						
PEEBLES A		WELL #:		1H	RRCID ->	267089	COMPL. DATE	10/15/2011	TOTAL DEPTH	10502	PERF.13130	- 17801
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	3616 1	1448 3	Y		283	384 1	1 8		488
*01	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	311 9 5282 1	2038 3	Y		514	395 1	72 8		535
02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	565 9 4805 1		Y		-0-	535 1			-0-
03	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	6129 1 1043 9	113 3	Y		948	495 1			453
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	453 1			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				-0-
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477														
12	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4718 3	197 9	N		179	183 1			93
*01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4051 3	169 9	N		154	196 1			51
02	3360 X	3319	-0-	-41	-0-	3152 3	167 9	N		152				203
03	4898 X	3703	-0-	-1195	-0-	3520 3	183 9	N		166	188 1			181
04	4770 X	3524	-0-	-1246	-0-	3317 3	207 9	N		188	184 1			185
05	4929 X	2947	-0-	-1982	-0-	2803 3	144 9	N		131	188 1			128
MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190														
12	558 X	285	-0-	-273	-0-	262 3	23 9	N		21				204
*01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	2815 3	199 9	N		181	199 1			186
02	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	4031 3	208 9	N		189	199 1			176
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	3929 3	218 9	N		198	189 1			185
04	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3749 3	196 9	N		178	190 1			173
05	4247 X	3898	-0-	-349	-0-	3730 3	168 9	N		153	188 1			138
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460														
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	521 1	1273 3	N		172	179 1			133
*01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	189 9 517 1	1355 3	N		235	182 1			186
02	1932 N	1233	-0-	-699	-0-	259 9 431 1	683 3	N		108	182 1			112
03	1984 N	1551	-0-	-433	-0-	119 9 510 1	875 3	N		151	183 1			80
04	2070 N	1449	-0-	-621	-0-	166 9 425 1	849 3	N		159	195 1			44
*05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	175 9 512 1	766 3	N		139				183
						153 9								
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494														
12	5425 X	4630	-0-	-795	-0-	4318 3	312 9	N		284	387 1			132
*01	5363 X	4018	-0-	-1345	-0-	3710 3	308 9	N		280	199 1			213
02	4172 X	3788	-0-	-384	-0-	3491 3	297 9	N		270	194 1			289
03	4619 X	4012	-0-	-607	-0-	3702 3	310 9	N		282	377 1			194
04	4470 X	4134	-0-	-336	-0-	3828 3	306 9	N		278	193 1			279
05	4619 X	4434	-0-	-185	-0-	4148 3	286 9	N		260	187 1			352

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 -> 268546		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	522 1 121 9	722 3	N	110	195 1	130
*01	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	518 1 110 9	775 3	N	100		230
02	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	431 1 169 9	862 3	N	154	193 1	191
03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	493 1 123 9	781 3	N	112	178 1	125
04	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	425 1 118 9	766 3	N	107		232
05	1581 N	1555	-0-	-26	-0-	515 1 134 9	906 3	N	122	194 1	160

PEEBLES A		WELL #: 3H		RRCID -> 269014		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172			
12	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	120 1 666 9	871 3	Y	605	584 1	60
*01	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	201 1 636 9	1111 3	Y	578	618 1	20
02	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	161 1 488 9	1040 3	Y	444	442 1	22
03	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	172 1 481 9	1314 3	Y	437	443 1	16
04	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	165 1 609 9	1180 3	Y	554	547 1	23
*05	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	196 1 495 9	1354 3	Y	450	449 1	24

PEEBLES A		WELL #: 4H		RRCID -> 290979		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881			
12	29884 X	23186	-0-	-6698	-0-	1609 1 2841 9	18736 3	Y	2583	2521 1	268
01	30194 X	19775	-0-	-10419	-0-	1778 1 3004 9	14993 3	Y	2731	2893 1	106
02	28168 X	18085	-0-	-10083	-0-	1436 1 2950 9	13699 3	Y	2682	2647 1	141
03	31248 X	18892	-0-	-12356	-0-	1400 1 2325 9	15167 3	Y	2114	2166 1	89
04	30210 X	15741	-0-	-14469	-0-	1269 1 1257 9	13215 3	Y	1143	1156 1	76
05	23188 X	17032	-0-	-6156	-0-	1385 1 2149 9	13498 3	Y	1954	1907 1	123

PEEBLES A		WELL #: 5H		RRCID -> 290996		COMPL. DATE 12/11/2021		TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307			
12	30814 X	16966	-0-	-13848	-0-	1336 1 2395 9	13235 3	Y	2177	2121 1	233
01	25017 X	15718	-0-	-9299	-0-	1464 1 2250 9	12004 3	Y	2045	2189 1	89
02	22596 X	14404	-0-	-8192	-0-	1183 1 2138 9	11083 3	Y	1944	1920 1	113
03	24707 X	16514	-0-	-8193	-0-	1172 1 2903 9	12439 3	Y	2639	2647 1	105
04	22200 X	14644	-0-	-7556	-0-	1123 1 1938 9	11583 3	Y	1762	1770 1	97
05	16957 X	14448	-0-	-2509	-0-	1181 1 1913 9	11354 3	Y	1739	1722 1	114

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12	24831 X	13777	-0-	-11054	-0-	970	1	10487	3	Y	2109	2011	1	217
						2320	9							
01	17639 X	10488	-0-	-7151	-0-	864	1	6885	3	Y	2490	2615	1	92
						2739	9							
02	15932 X	6738	-0-	-9194	-0-	471	1	4148	3	Y	1926	1917	1	101
						2119	9							
03	17422 X	10255	-0-	-7167	-0-	719	1	7438	3	Y	1907	1934	1	74
						2098	9							
04	13320 X	13192	-0-	-128	-0-	981	1	9892	3	Y	2108	2086	1	96
						2319	9							
05	13764 X	12888	-0-	-876	-0-	1033	1	9648	3	Y	2006	1990	1	112
						2207	9							

PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063														
12	29202 X	21640	-0-	-7562	-0-	1543	1	17717	3	Y	2164	2126	1	228
						2380	9							
01	29419 X	16931	-0-	-12488	-0-	1641	1	13427	3	Y	1694	1847	1	75
						1863	9							
02	30632 X	18708	-0-	-11924	-0-	1609	1	14961	3	Y	1944	1909	1	110
						2138	9							
03	33325 X	23899	-0-	-9426	-0-	1812	1	19305	3	Y	2529	2540	1	99
						2782	9							
04	32250 X	21180	-0-	-11070	-0-	1597	1	16485	3	Y	2816	2784	1	131
						3098	9							
05	21638 X	20137	-0-	-1501	-0-	1646	1	15814	3	Y	2434	2422	1	143
						2677	9							

HODGE A - LANE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291852 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678														
12	153853 X	80808	-0-	-73045	-0-	465	1	80343	3	Y	-0-			-0-
*01	122450 X	58372	-0-	-64078	-0-	465	1	57907	3	Y	-0-			-0-
02	103656 X	1151	-0-	-102505	-0-	33	1	408	3	Y	645	232	1	413
						710	9							
03	101928 X	65339	-0-	-36589	-0-	465	1	64850	3	Y	22	424	1	11
						24	9							
*04	90270 X	62862	-0-	-27408	-0-	1513	1	61349	3	Y	-0-	11	1	-0-
05	80817 X	61699	-0-	-19118	-0-	1535	1	58857	3	Y	1188	736	1	452
						1307	9							

HODGE A - LANE B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291859 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520														
12	138942 X	61533	-0-	-77409	-0-	465	1	61068	3	Y	-0-			-0-
*01	105183 X	53419	-0-	-51764	-0-	465	1	52954	3	Y	-0-			-0-
02	72716 X	24592	-0-	-48124	-0-	420	1	24172	3	Y	-0-			-0-
03	73036 X	43352	-0-	-29684	-0-	465	1	42887	3	Y	-0-			-0-
*04	67410 X	45105	-0-	-22305	-0-	1107	1	43998	3	Y	-0-			-0-
05	61535 X	45795	-0-	-15740	-0-	1134	1	43562	3	Y	999	619	1	380
						1099	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HODGE A - LANE B SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	291865	COMPL. DATE	08/20/2022	TOTAL DEPTH	13837	PERF.13569	- 22872
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	209932 X	87807	-0-	-122125	-0-	465	1	87342	3	Y	-0-	-0-
*01	152644 X	81598	-0-	-71046	-0-	465	1	81133	3	Y	-0-	-0-
02	124572 X	66619	-0-	-57953	-0-	420	1	66199	3	Y	-0-	-0-
03	109492 X	69632	-0-	-39860	-0-	465	1	69167	3	Y	-0-	-0-
*04	96720 X	63978	-0-	-32742	-0-	1552	1	61708	3	Y	653	270 1 383
						718	9					
05	87792 X	60495	-0-	-27297	-0-	1558	1	58876	3	Y	55	417 1 21
						61	9					

HODGE A - LANE B SA 5		WELL #:		5H	RRCID ->	291866	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL DEPTH	13857	PERF.13633	- 22823
12	235879 X	112326	-0-	-123553	-0-	465	1	111861	3	Y	-0-	-0-
*01	178405 X	98301	-0-	-80104	-0-	465	1	97836	3	Y	-0-	-0-
02	147280 X	86012	-0-	-61268	-0-	420	1	85592	3	Y	-0-	-0-
03	137888 X	88908	-0-	-48980	-0-	465	1	88443	3	Y	-0-	-0-
*04	122220 X	78815	-0-	-43405	-0-	1950	1	76797	3	Y	62	26 1 36
						68	9					
05	112313 X	76450	-0-	-35863	-0-	1955	1	74430	3	Y	59	73 1 22
						65	9					

HODGE A - LANE B SA 3		WELL #:		3H	RRCID ->	291870	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	13791	PERF.13467	- 22666
12	212009 X	95028	-0-	-116981	-0-	465	1	94563	3	Y	-0-	-0-
*01	159371 X	86056	-0-	-73315	-0-	465	1	85591	3	Y	-0-	-0-
02	122528 X	71821	-0-	-50707	-0-	420	1	71401	3	Y	-0-	-0-
03	119350 X	77694	-0-	-41656	-0-	465	1	77229	3	Y	-0-	-0-
*04	104280 X	71346	-0-	-32934	-0-	1774	1	69572	3	Y	-0-	-0-
05	95015 X	68042	-0-	-26973	-0-	1766	1	66255	3	Y	19	12 1 7
						21	9					

STEINMANN A		WELL #:		3H	RRCID ->	293690	COMPL. DATE	11/25/2022	TOTAL DEPTH	13174	PERF.13381	- 19478
12	SHUT IN	270055	-0-	270055	326804	513	1	230929	3	Y	35103	34948 0 155
						38613	9					
01	SHUT IN	181813	-0-	181813	508617	735	1	154727	3	Y	23955	23896 0 87 1 127
						26351	9					
02	SHUT IN	115011	-0-	115011	623628	753	1	98076	3	Y	14711	14647 0 148 1 43
						16182	9					
03	721660 X	98032	-0-	-623628	-0-	339	1	85449	3	Y	11131	11028 0 67 1 79
						12244	9					
*04	190230 X	82427	-0-	-107803	-0-	337	1	71729	3	Y	9419	9323 0 175
						10361	9					
05	196571 X	68571	-0-	-128000	-0-	1796	1	57784	3	Y	8174	8104 0 245
						8991	9					

GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION		301287										
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12870	- 16843
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	487	422	1 173
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	422	478	1 117
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	402	439	1 80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	458	410	1 128
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	482	468	1 94
05	543 N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	47	2	N	438	364 1 188
						482	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

12		516 N	516	-0-	-0-	-0-	63 1	356 2	N	88	88 0			-0-
							97 9							
01		1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	198 1	1068 2	N	69	68 0	1 1		-0-
							76 9							
02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	51 1	309 3	N	70	70 0			-0-
							77 9							
*03		448 N	448	-0-	-0-	-0-	51 1	264 3	Y	121	121 0			-0-
							133 9							
*04		852 N	852	-0-	-0-	-0-	115 1	663 3	Y	67	67 0			-0-
							74 9							
05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	186 1	1154 3	Y	10	10 0			-0-
							11 9							

HOPE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 258428		COMPL. DATE 08/07/2010		TOTAL DEPTH 13373		PERF.13550 - 18506		

12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	16	16 0			-0-
							18 9							
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2	N	25	25 0			-0-
							28 9							
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	90 3	N	22	22 0			-0-
							24 9							
*03		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	22	22 0			-0-
							24 9							
*04		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	71 3	Y	17	17 0			-0-
							19 9							
05		124 N	92	-0-	-32	-0-	6 1	71 3	Y	14	14 0			-0-
							15 9							

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259779		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13720 - 16739		

12	14B2	EXT	30	-0-	30	81	1 1	29 2	N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81			Y	-0-				-0-

RESSMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259855		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 13418		PERF.13570 - 17212		

12		0	18	-0-	18	221	1 1	17 2	N	-0-				-0-
01		225 N	4	-0-	-221	-0-	4 2		N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

HARLAN METTING 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259857		COMPL. DATE 10/24/2010		TOTAL DEPTH 13688		PERF.13950 - 18363		

12		0	3	-0-	3	3	3 2		N	-0-				-0-
01		4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-				-0-
02		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011			TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2268	2	76	9	N	69	69	1		-0-
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2753	2	98	9	N	89	89	1		-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1520	3	35	9	N	32	32	0		-0-
*03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1042	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
*04	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1060	3	42	9	Y	38	38	0		-0-
05	1736 N	1186	-0-	-550	-0-	1164	3	22	9	Y	20	20	0		-0-

JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011			TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032						
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2807	2	153	9	N	139	137	0	2 1	-0-
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	2467	2	122	9	N	111	110	0	1 1	-0-
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2624	3	133	9	N	121	121	0		-0-
*03	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3009	3	138	9	N	125	125	0		-0-
*04	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	2920	3	130	9	N	118	118	0		-0-
05	1240 X	847	-0-	-393	-0-	813	3	34	9	N	31	31	0		-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011			TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280						
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	107	1	805	2	N	84	83	0	1 1	-0-
01	1116 N	993	-0-	-123	-0-	92	9	93	1	N	120	120	0		-0-
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	132	9	96	1	N	66	66	0		-0-
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	73	9	97	1	Y	69	69	0		-0-
*04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	76	9	103	1	Y	17	17	0		-0-
05	1116 N	922	-0-	-194	-0-	19	9	94	1	Y	36	36	0		-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483						
12	0	34	-0-	34	40	34	2			N	-0-				-0-
01	157 X	117	-0-	-40	-0-	111	2	6	9	N	5	5	0		-0-
02	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
*03	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010			TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800						
12	2356 X	1285	-0-	-1071	-0-	1285	2			N	-0-				-0-
01	2356 X	1915	-0-	-441	-0-	1655	2	260	9	N	236	236	1		-0-
02	1792 X	1664	-0-	-128	-0-	1664	3			N	-0-				-0-
03	1953 X	1898	-0-	-55	-0-	1812	3	86	9	Y	78	78	0		-0-
04	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-				-0-
05	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1813	3	109	9	Y	99	99	0		-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011			TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104						
12	3534 X	2410	-0-	-1124	-0-	2277	2	133	9	N	121	121	1		-0-
01	3689 X	3155	-0-	-534	-0-	3005	2	150	9	N	136	136	1		-0-
02	3332 X	2542	-0-	-790	-0-	2492	3	50	9	N	45	45	0		-0-
*03	3410 X	2514	-0-	-896	-0-	2514	3			Y	-0-				-0-
*04	2790 X	2230	-0-	-560	-0-	2230	3			Y	-0-				-0-
05	3162 X	2543	-0-	-619	-0-	2543	3			Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

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

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

12	0	3	-0-	3	30	3	2			N	-0-					-0-
01	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	250	2	22	9	N	20	20	1			-0-
01	527 N	277	-0-	-250	-0-	265	2	12	9	N	11	11	1			-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	619	3	12	9	N	11	11	0			-0-
*03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	313	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	747	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	627	3	25	9	Y	23	23	0			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

12	0	46	-0-	46	68	45	2	1	9	N	1	1	0			-0-
01	81 X	13	-0-	-68	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

12	3255 X	2580	-0-	-675	-0-	2481	2	99	9	N	90	88	0	2	1	-0-
01	3255 X	2597	-0-	-658	-0-	2473	2	124	9	N	113	112	0	1	1	-0-
02	2856 X	2239	-0-	-617	-0-	2129	3	110	9	N	100	100	0			-0-
*03	3038 X	2625	-0-	-413	-0-	2529	3	96	9	Y	87	87	0			-0-
*04	2700 X	2698	-0-	-2	-0-	2577	3	121	9	Y	110	110	0			-0-
05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2535	3	95	9	Y	86	86	0			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143

12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	2	4	9	N	4	4	0			-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2	2	9	N	2	2	0			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			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 #: 01H		RRCID -> 263988	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 13458	PERF.13530	- 17943					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	3 1	83 2	N	83	83	0	-0-	
01	279 N	78	-0-	-201	-0-	91 9	2 1	N	35	35	0	-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	39 9	29 1	N	34	34	0	-0-	
*03	148 N	148	-0-	-0-	-0-	37 9	10 1	Y	79	79	0	-0-	
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	87 9	9 1	Y	71	71	0	-0-	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	78 9		Y	-0-			-0-	

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 13459	PERF.13550	- 18802					
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	79 2	23 9	N	21	21	0	-0-	
01	217 N	26	-0-	-191	-0-	23 2	3 9	N	3	3	0	-0-	
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	59 3	109 9	N	99	99	0	-0-	
*03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	120 3	77 9	Y	70	70	0	-0-	
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	72 3	15 9	Y	14	14	0	-0-	
05	186 N	114	-0-	-72	-0-	3 1	93 3	Y	16	16	0	-0-	
						18 9							

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 13409	PERF.13842	- 17829					
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	55 1	536 2	N	325	325	0	-0-	
01	934 X	934	-0-	-0-	-0-	358 9	75 1	N	344	344	0	-0-	
02	809 X	809	-0-	-0-	-0-	378 9	88 1	N	258	258	0	-0-	
*03	568 X	568	-0-	-0-	-0-	284 9	29 1	Y	356	356	0	-0-	
*04	554 X	554	-0-	-0-	-0-	392 9	69 1	Y	109	109	0	-0-	
05	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	120 9	149 1	Y	136	136	0	-0-	
						150 9							

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856	COMPL. DATE 06/03/2011	TOTAL DEPTH 13863	PERF.14099	- 17381					
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304 2	4 9	N	4	4	1	-0-	
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1744 2	8 9	N	7	7	1	-0-	
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3		N	-0-			-0-	
*03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		Y	-0-			-0-	
*04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3		Y	-0-			-0-	
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-			-0-	

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013	COMPL. DATE 10/01/2011	TOTAL DEPTH 13364	PERF.13860	- 20022					
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	1 1	72 2	N	22	22	0	-0-	
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	24 9	1 1	N	25	25	0	-0-	
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	28 9	1 1	N	39	39	0	-0-	
*03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43 9	2 1	N	331	331	0	-0-	
*04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	364 9	12 3	N	-0-			-0-	
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
12	3751 X	3188	-0-	-563	-0-	3055	2	133	9	N	121	119	0	2	1	-0-
01	3379 X	3286	-0-	-93	-0-	3121	2	165	9	N	150	148	0	2	1	-0-
02	3052 X	2966	-0-	-86	-0-	2832	3	134	9	N	122	122	0			-0-
*03	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3507	3	124	9	Y	113	113	0			-0-
*04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3446	3	128	9	Y	116	116	0			-0-
05	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3889	3	113	9	Y	103	103	0			-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231								
12	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	256	1	3310	2	N	518	516	0	2	1	-0-
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	251	1	2838	2	N	509	507	0	2	1	-0-
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	206	1	2703	3	N	469	469	0			-0-
*03	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	176	1	3098	3	Y	514	514	0			-0-
*04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	198	1	2789	3	Y	457	457	0			-0-
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	237	1	2928	3	Y	500	500	0			-0-

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382								
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1506	2	75	9	N	68	67	0	1	1	-0-
01	2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2088	2	76	9	N	69	68	0	1	1	-0-
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1785	3	68	9	N	62	62	0			-0-
*03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1832	3	59	9	Y	54	54	0			-0-
*04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1741	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
05	2046 N	1804	-0-	-242	-0-	1757	3	47	9	Y	43	43	0			-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836								
12	3069 X	1887	-0-	-1182	-0-	1842	2	45	9	N	41	41	1			-0-
01	2852 X	1781	-0-	-1071	-0-	1733	2	48	9	N	44	44	1			-0-
02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	2042	3	30	9	N	27	27	0			-0-
*03	1798 X	1418	-0-	-380	-0-	1390	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
*04	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1377	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
05	2294 N	1470	-0-	-824	-0-	1449	3	21	9	Y	19	19	0			-0-

WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041								
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1368	2	58	9	N	53	52	0	1	1	-0-
01	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1450	2	46	9	N	42	41	0	1	1	-0-
02	2800 N	3194	-0-	394	394	3147	3	47	9	N	43	43	0			-0-
*03	1123 N	729	-0-	-394	-0-	692	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
*04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	666	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
05	1767 X	618	-0-	-1149	-0-	597	3	21	9	Y	19	19	0			-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541								
12	0	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966		PERF.13800 - 19602				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	121	2	6	9	N	5	5	1	-0-
01	465 N	387	-0-	-78	-0-	364	2	23	9	N	21	21	1	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	514	3	21	9	N	19	19	0	-0-
*03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	546	3	18	9	N	16	16	0	-0-
*04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	379	3	19	9	N	17	17	0	-0-
05	589 N	403	-0-	-186	-0-	384	3	19	9	N	17	17	0	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733		PERF.13690 - 18591				
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1384	2	112	9	N	102	101	0	-0-
01	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1594	2	161	9	N	146	145	0	-0-
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1432	3	106	9	N	96	96	0	-0-
*03	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1315	3	102	9	Y	93	93	0	-0-
*04	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1	1	951	3	Y	74	74	0	-0-
						81	9							
05	1705 N	1098	-0-	-607	-0-	31	1	980	3	Y	79	79	0	-0-
						87	9							

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13570 - 18642				
12	4433 X	3041	-0-	-1392	-0-	95	1	2557	2	N	354	352	0	-0-
						389	9							
01	4433 X	3945	-0-	-488	-0-	132	1	3281	2	N	484	482	0	-0-
						532	9							
02	3976 X	3878	-0-	-98	-0-	132	1	3101	3	N	586	586	0	-0-
						645	9							
*03	4309 X	4236	-0-	-73	-0-	142	1	3315	3	Y	708	708	0	-0-
						779	9							
*04	4170 X	3770	-0-	-400	-0-	136	1	3077	3	Y	506	506	0	-0-
						557	9							
05	4309 X	3917	-0-	-392	-0-	55	1	3242	3	Y	564	564	0	-0-
						620	9							

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889		PERF.14080 - 19402				
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1063	2	11	9	N	10	10	1	-0-
01	1364 N	502	-0-	-862	-0-	496	2	6	9	N	5	5	1	-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1591	3	83	9	N	75	75	0	-0-
*03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	725	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
*04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
05	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	1417	3	40	9	Y	36	36	0	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13790 - 19942				
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	475	2	32	9	N	29	29	1	-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1473	2	61	9	N	55	55	1	-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1445	3	30	9	N	27	27	0	-0-
*03	965 N	965	-0-	-0-	-0-	946	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
*04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-	-0-		-0-
05	1643 N	109	-0-	-1534	-0-	109	3			Y	-0-	-0-		-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614		PERF.14087 - 18350				
12	0	1551	-0-	1551	6541	1378	2	173	9	N	157	156	0	-0-
01	7906 X	1365	-0-	-6541	-0-	1207	2	158	9	N	144	143	0	-0-
02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1267	3	161	9	N	146	146	0	-0-
*03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1288	3	169	9	Y	154	154	0	-0-
*04	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1170	3	161	9	Y	146	146	0	-0-
05	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1227	3	178	9	Y	162	162	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	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	3255 X	2753	-0-	-502	-0-	2325	2	428	9	N	389	387	0	2	1	-0-
01	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	2726	2	546	9	N	496	494	0	2	1	-0-
02	2828 X	2766	-0-	-62	-0-	2311	3	455	9	N	414	414	0			-0-
*03	3131 X	2925	-0-	-206	-0-	2479	3	446	9	Y	405	405	0			-0-
*04	2820 X	2776	-0-	-44	-0-	2	1	2349	3	Y	386	386	0			-0-
						425	9									
05	3286 X	2843	-0-	-443	-0-	74	1	2338	3	Y	392	392	0			-0-
						431	9									

FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829		PERF.13840 - 19302						
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	580	2	33	9	N	30	30	1			-0-
01	930 N	809	-0-	-121	-0-	767	2	42	9	N	38	38	1			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	670	3	30	9	N	27	27	0			-0-
*03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	787	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
*04	416 N	416	-0-	-0-	-0-	398	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704		PERF.15093 - 19222						
12	0	1361	-0-	1361	6721	1304	2	57	9	N	52	51	0	1	1	-0-
01	8244 X	1523	-0-	-6721	-0-	1460	2	63	9	N	57	56	0	1	1	-0-
02	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	1317	3	47	9	N	43	43	0			-0-
*03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	1411	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
*04	1384 X	1384	-0-	-0-	-0-	1331	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
05	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1361	3	50	9	Y	45	45	0			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266430		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 13333		PERF.13750 - 18232						
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	51	2	429	9	N	390	390	0			-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1193	2	495	9	N	450	449	0	1	1	-0-
02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1053	3	425	9	N	386	386	0			-0-
*03	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1720	3	426	9	Y	387	387	0			-0-
*04	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2425	3	352	9	Y	320	320	0			-0-
05	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2244	3	238	9	Y	216	216	0			-0-

PARKER FRISBIE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062						
12	4650 X	2537	-0-	-2113	-0-	2445	2	92	9	N	84	82	0	2	1	-0-
01	4650 X	2817	-0-	-1833	-0-	2716	2	101	9	N	92	90	0	2	1	-0-
02	3276 X	2387	-0-	-889	-0-	2308	3	79	9	N	72	72	0			-0-
*03	3162 X	2566	-0-	-596	-0-	2474	3	92	9	Y	84	84	0			-0-
*04	2760 X	2428	-0-	-332	-0-	2	1	2330	3	Y	87	87	0			-0-
						96	9									
05	2821 X	2458	-0-	-363	-0-	73	1	2294	3	Y	83	83	0			-0-
						91	9									

WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783						
12	3100 N	4476	-0-	1376	8893	4195	2	281	9	N	255	255	1			-0-
01	3100 N	2457	-0-	-643	8250	2319	2	138	9	N	125	125	1			-0-
02	2800 N	1382	-0-	-1418	6832	1299	3	83	9	N	75	75	0			-0-
*03	8597 X	1765	-0-	-6832	-0-	1692	3	73	9	Y	66	66	0			-0-
*04	2820 X	835	-0-	-1985	-0-	782	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
05	2914 X	265	-0-	-2649	-0-	251	3	14	9	Y	13	13	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011			TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912					
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
12	0	45	-0-	45	54	9	2	36	9	N	33	33	0	-0-
01	62 N	8	-0-	-54	-0-	1	2	7	9	N	6	6	0	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	10	3	46	9	N	42	42	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872					
12	2139 X	1863	-0-	-276	-0-	53	1	1441	2	N	335	334	0	-0-
						369	9							
01	2542 X	2065	-0-	-477	-0-	67	1	1678	2	N	291	290	0	-0-
						320	9							
02	2296 X	1611	-0-	-685	-0-	52	1	1229	3	N	300	300	0	-0-
						330	9							
*03	2418 X	1422	-0-	-996	-0-	49	1	1136	3	Y	215	215	0	-0-
						237	9							
*04	2340 X	1134	-0-	-1206	-0-	40	1	916	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
05	2077 X	949	-0-	-1128	-0-	14	1	792	3	Y	130	130	0	-0-
						143	9							

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745					
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	525	2	30	9	N	27	27	1	-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	463	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
05	403 N	259	-0-	-144	-0-	256	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900					
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	188	2	42	9	N	38	38	1	-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1001	2	72	9	N	65	65	1	-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	637	3	17	9	N	15	15	0	-0-
*03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-			-0-
*04	860 N	860	-0-	-0-	-0-	836	3	24	9	N	22	22	0	-0-
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	3	19	9	N	17	17	0	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011			TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783					
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	2	23	9	N	21	21	0	-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	127	1	680	2	N	26	26	0	-0-
						29	9							
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	110	1	663	3	N	23	23	0	-0-
						25	9							
*03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	23	23	0	-0-
						25	9							
*04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	127	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
05	620 N	553	-0-	-67	-0-	73	1	451	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267704	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	13732 - 17789			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	38	2	4	9	N	4	4	0	-0-
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	19	2	3	9	N	3	3	0	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	23	3	3	9	N	3	3	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13899	PERF.	14330 - 19652			
12	694 N	694	-0-	-0-	-0-	595	2	99	9	N	90	90	1	-0-
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1106	2	48	9	N	44	44	1	-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	825	3	39	9	N	35	35	0	-0-
*03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	827	3	31	9	N	28	28	0	-0-
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	803	3	54	9	N	49	49	0	-0-
05	961 N	907	-0-	-54	-0-	864	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			
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	3	1	348	2	N	30	30	0	-0-
01	527 N	373	-0-	-154	-0-	33	9	3	1	N	26	26	0	-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	29	9	2	1	N	28	28	0	-0-
*03	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	9	5	1	Y	101	101	0	-0-
*04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	111	9	5	1	Y	35	35	0	-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	39	9	5	1	Y	28	28	0	-0-
						31	9							

JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.	14550 - 17632			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	13680 - 19775			
12	0	12	-0-	12	233	10	2	2	9	N	2	2	0	-0-
01	233 X	-0-	-0-	-233	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*03	345 X	345	-0-	-0-	-0-	304	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
*04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	27 X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267759	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	13744 - 17951			
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	581	2	10	9	N	9	9	1	-0-
01	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1460	2	51	9	N	46	46	1	-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	1656	3	513	9	N	466	466	0	-0-
*03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	450	3	149	9	Y	135	135	0	-0-
*04	82 N	82	-0-	-0-	-0-	75	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
05	1674 N	47	-0-	-1627	-0-	47	3			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												
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1152	2	11	9	N	10	10	1	-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1065	2	10	9	N	9	9	1	-0-
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-			-0-
*03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-			-0-
*04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1651	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
05	1023 N	861	-0-	-162	-0-	858	3	3	9	Y	3	3	0	-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903				
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	1912	2	332	9	N	302	302	1	-0-
02	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			N	-0-			-0-
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1634	3	42	9	Y	38	38	0	-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			Y	-0-			-0-
05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1795	3	48	9	Y	44	44	0	-0-

COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662				
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	631	2	21	9	N	19	19	1	300
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	638	2	21	9	N	19	19	1	300
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-			300
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
05	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-			-0-

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912				
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	541	2	11	9	N	10	10	1	-0-
01	1023 N	817	-0-	-206	-0-	804	2	13	9	N	12	12	1	-0-
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	727	3	15	9	N	14	14	0	-0-
*03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-			-0-
*04	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1171	3	466	9	Y	424	424	0	-0-
05	837 N	716	-0-	-121	-0-	716	3			Y	-0-			-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301				
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	176	1	965	2	N	144	143	0	-0-
						158	9							
01	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	138	1	772	2	N	147	147	0	-0-
						162	9							
02	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	139	1	835	3	N	101	101	0	-0-
						111	9							
*03	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	143	1	738	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	145	1	832	3	Y	129	129	0	-0-
						142	9							
05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	160	1	996	3	Y	137	137	0	-0-
						151	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12		14B2 EXT	5965	-0-	5965	8888	558 1	4452 2	N	868	865 0	3 1	-0-	
01		14B2 EXT	7886	-0-	7886	16774	955 9 648 1	5766 2	N	1338	1335 0	3 1	-0-	
02		14B2 EXT	5007	-0-	5007	21781	1472 9 410 1	3606 3	N	901	901 0		-0-	
*03		14B2 EXT	4690	-0-	4690	26471	991 9 404 1	3300 3	Y	896	896 0		-0-	
*04		T. A.	4840	-0-	4840	31311	986 9 437 1	3473 3	Y	845	845 0		-0-	
05		14B2 EXT	4872	-0-	4872	36183	930 9 431 1 835 9	3606 3	Y	759	759 0		-0-	

BRUNS 01				WELL #:	04H	RRCID ->	268525	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13376	PERF.13490	- 18371
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	72 1	559 2	N	146	146 0		-0-	
01		961 N	859	-0-	-102	-0-	161 9 74 1	619 2	N	151	151 0		-0-	
02		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	166 9 79 1	698 3	N	240	240 0		-0-	
*03		985 N	985	-0-	-0-	-0-	264 9 71 1	577 3	Y	306	306 0		-0-	
*04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	337 9 75 1	597 3	Y	283	283 0		-0-	
05		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	311 9 87 1 318 9	732 3	Y	289	289 0		-0-	

AFFLERBACH 01				WELL #:	02H	RRCID ->	268534	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL	DEPTH	13584	PERF.13750	- 19311
12		0	1392	-0-	1392	6108	1283 2	109 9	N	99	98 0	1 1	-0-	
01		7583 X	1475	-0-	-6108	-0-	1351 2	124 9	N	113	112 0	1 1	-0-	
02		1174 X	1174	-0-	-0-	-0-	1079 3	95 9	N	86	86 0		-0-	
*03		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1187 3	111 9	Y	101	101 0		-0-	
*04		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1160 3	102 9	Y	93	93 0		-0-	
05		1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1089 3	117 9	Y	106	106 0		-0-	

GARVEL 01				WELL #:	04H	RRCID ->	268642	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	13499	PERF.13760	- 19081
12		3658 X	3016	-0-	-642	-0-	2619 2	397 9	N	361	359 0	2 1	-0-	
01		3441 X	3286	-0-	-155	-0-	2792 2	494 9	N	449	447 0	2 1	-0-	
02		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2484 3	531 9	N	483	483 0		-0-	
*03		3224 X	3083	-0-	-141	-0-	2651 3	432 9	Y	393	393 0		-0-	
*04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2 1 535 9	2485 3	Y	486	486 0		-0-	
05		3348 X	2495	-0-	-853	-0-	68 1 283 9	2144 3	Y	257	257 0		-0-	

BRUNS 01				WELL #:	03H	RRCID ->	268655	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL	DEPTH	13352	PERF.13480	- 18181
12		3689 X	2744	-0-	-945	-0-	258 1 491 9	1995 2	N	446	445 0	1 1	-0-	
01		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	355 1 739 9	2991 2	N	672	670 0	2 1	-0-	
02		3612 X	3176	-0-	-436	-0-	261 1 616 9	2299 3	N	560	560 0		-0-	
*03		3999 X	3423	-0-	-576	-0-	302 1 655 9	2466 3	Y	595	595 0		-0-	
*04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	299 1 597 9	2379 3	Y	543	543 0		-0-	
05		4092 X	3332	-0-	-760	-0-	293 1 584 9	2455 3	Y	531	531 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 #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2106	-0-	-1087	-0-	1841	2	265	9	N	241	240	0	1 1 -0-
01	3162 X	2694	-0-	-468	-0-	2492	2	202	9	N	184	182	0	2 1 -0-
02	2744 X	2322	-0-	-422	-0-	2081	3	241	9	N	219	219	0	-0-
*03	3007 X	2818	-0-	-189	-0-	2545	3	273	9	Y	248	248	0	-0-
*04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2	1	2361	3	Y	273	273	0	-0-
						300	9							
05	2697 X	2336	-0-	-361	-0-	63	1	1973	3	Y	273	273	0	-0-
						300	9							

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335		PERF.13500 - 19671				
12	6572 X	4143	-0-	-2429	-0-	242	1	3195	2	N	642	640	0	2 1 -0-
						706	9							
01	6572 X	4714	-0-	-1858	-0-	310	1	3586	2	N	744	742	0	2 1 -0-
						818	9							
02	4788 X	4132	-0-	-656	-0-	242	1	3163	3	N	661	661	0	-0-
						727	9							
*03	4929 X	4562	-0-	-367	-0-	203	1	3579	3	Y	709	709	0	-0-
						780	9							
*04	4440 X	4419	-0-	-21	-0-	243	1	3431	3	Y	677	677	0	-0-
						745	9							
05	4712 X	4545	-0-	-167	-0-	287	1	3547	3	Y	646	646	0	-0-
						711	9							

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13717 - 19761				
12	3100 N	5223	-0-	2123	4739	5049	2	174	9	N	158	158	1	-0-
01	3100 N	4930	-0-	1830	6569	4758	2	172	9	N	156	156	1	-0-
02	2800 N	3554	-0-	754	7323	3434	3	120	9	N	109	109	0	-0-
*03	9937 X	2614	-0-	-7323	-0-	2505	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
*04	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	1984	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
05	2046 X	1634	-0-	-412	-0-	1589	3	45	9	Y	41	41	0	-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740		PERF.13720 - 17351				
12	0	9	-0-	9	9	5	2	4	9	N	4	4	0	-0-
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
05	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511		PERF.13670 - 19711				
12	0	2	-0-	2	2	1	2	1	9	N	1	1	0	-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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				
12	0	20	-0-	20	78	1	1	19	2	N	-0-			-0-
01	78 N	-0-	-0-	-78	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	43 1	1153 2	N	114	113 0	1 1	-0-					
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	125 9	1306 2	N	131	130 0	1 1	-0-					
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	53 1	1408 3	N	125	125 0		-0-					
*03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	144 9	1397 3	Y	135	135 0		-0-					
*04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	60 1	1147 3	Y	137	137 0		-0-					
05	1767 N	1326	-0-	-441	-0-	138 9	1161 3	Y	132	132 0		-0-					
						60 1											
						149 9											
						51 1											
						151 9											
						20 1											
						145 9											
FINNEY-BARKER UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2112		Y	-0-			-0-					
01	2862 N	750	-0-	-2112	-0-	750 3		Y	-0-			-0-					
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3		Y	-0-			-0-					
03	3100 N	6232	-0-	3132	3132	6232 3		Y	-0-			-0-					
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	-0-	132		Y	-0-			-0-					
05	682 N	176	-0-	-506	-0-	176 3		Y	-0-			-0-					
FINNEY-BARKER UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
COLMAN										WELL #: 1H		RRCID -> 270909		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196	
12	0	915	-0-	915	915	915 3		Y	-0-			14					
01	4061 X	159	-0-	-3902	-0-	159 3		Y	-0-			14					
02	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888 3		Y	-0-			14					
03	930 X	18	-0-	-912	-0-	18 3		Y	-0-			14					
04	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3		Y	-0-			14					
05	4061 X	108	-0-	-3953	-0-	108 3		Y	-0-			14					
TIETZ 01										WELL #: 01H		RRCID -> 270914		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781	
12	3131 X	1938	-0-	-1193	-0-	1928 2	10 9	N	9	9 1		-0-					
01	3503 X	2522	-0-	-981	-0-	2503 2	19 9	N	17	17 1		-0-					
02	3164 X	1026	-0-	-2138	-0-	1024 3	2 9	N	2	2 0		-0-					
*03	3100 X	2985	-0-	-115	-0-	2985 3		Y	-0-			-0-					
*04	2385 X	2385	-0-	-0-	-0-	2385 3		Y	-0-			-0-					
05	2511 X	2456	-0-	-55	-0-	2433 3	23 9	Y	21	21 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 #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13710 - 20050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93238 X	93238	-0-	-0-	-0-	800	1	77799	2	N	13308	13252	0 56 1 -0-
						14639	9						
01	92277 X	92277	-0-	-0-	-0-	630	1	76540	2	N	13734	13691	0 43 1 -0-
						15107	9						
02	72130 X	72130	-0-	-0-	-0-	415	1	60727	3	N	9989	9989	0 0 -0-
						10988	9						
*03	70926 X	70926	-0-	-0-	-0-	523	1	60150	3	Y	9321	9321	0 0 -0-
						10253	9						
*04	60895 X	60895	-0-	-0-	-0-	454	1	51906	3	Y	7759	7759	0 0 -0-
						8535	9						
05	56565 X	56565	-0-	-0-	-0-	221	1	48720	3	Y	6931	6931	0 0 -0-
						7624	9						

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

12	9703 X	8654	-0-	-1049	-0-	871	1	6738	2	N	950	945	0 5 1 -0-
						1045	9						
01	9703 X	9534	-0-	-169	-0-	886	1	7479	2	N	1063	1059	0 4 1 -0-
						1169	9						
02	8484 X	6539	-0-	-1945	-0-	575	1	5066	3	N	816	816	0 0 -0-
						898	9						
*03	9424 X	9282	-0-	-142	-0-	876	1	7150	3	Y	1142	1142	0 0 -0-
						1256	9						
*04	9120 X	8996	-0-	-124	-0-	881	1	7000	3	Y	1014	1014	0 0 -0-
						1115	9						
05	9548 X	9002	-0-	-546	-0-	847	1	7091	3	Y	967	967	0 0 -0-
						1064	9						

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

12	5487 X	4025	-0-	-1462	-0-	3915	2	110	9	N	100	100	1 0 -0-
						4634	2	116	9	N	105	105	1 0 -0-
01	5611 X	4750	-0-	-861	-0-	4815	3	107	9	N	97	97	0 0 -0-
						4815	3	108	9	Y	98	98	0 0 -0-
02	5068 X	4922	-0-	-146	-0-	4902	3	76	9	Y	69	69	0 0 -0-
						4406	3	72	9	Y	65	65	0 0 -0-
*03	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-								
*04	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-								
05	5456 X	4478	-0-	-978	-0-								

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

12	3162 X	2275	-0-	-887	-0-	223	1	1733	2	N	290	289	0 1 1 -0-
						319	9						
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	340	1	2911	2	N	539	537	0 2 1 -0-
						593	9						
02	2856 X	2372	-0-	-484	-0-	203	1	1786	3	N	348	348	0 0 -0-
						383	9						
*03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	261	1	2133	3	Y	418	418	0 0 -0-
						460	9						
*04	2190 X	1607	-0-	-583	-0-	152	1	1209	3	Y	224	224	0 0 -0-
						246	9						
05	3162 X	2472	-0-	-690	-0-	223	1	1866	3	Y	348	348	0 0 -0-
						383	9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	220	1	1707	2	N	352	351 0	1 1 -0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	387	9	1582	2	N	346	345 0	1 1 -0-
02	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	187	1	920	3	N	184	184 0	-0-
*03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	381	9	1649	3	Y	330	330 0	-0-
*04	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	202	9	1137	3	Y	240	240 0	-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	202	1	1232	3	Y	244	244 0	-0-
						363	9						
						143	1						
						264	9						
						147	1						
						268	9						

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013				TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451			
12	5549 X	4780	-0-	-769	-0-	420	1	3300	2	N	964	962 0	2 1 -0-
01	5518 X	5421	-0-	-97	-0-	1060	9	3762	2	N	1111	1109 0	2 1 -0-
02	4984 X	3739	-0-	-1245	-0-	437	1	2683	3	N	683	683 0	-0-
*03	5518 X	3343	-0-	-2175	-0-	1222	9	2309	3	Y	683	683 0	-0-
*04	5130 X	4760	-0-	-370	-0-	305	1	3411	3	Y	836	836 0	-0-
05	5425 X	5051	-0-	-374	-0-	751	9	3707	3	Y	819	819 0	-0-
						429	1						
						920	9						
						443	1						
						901	9						

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013				TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671			
12	3534 X	1523	-0-	-2011	-0-	93	1	920	2	N	464	463 0	1 1 -0-
01	3503 X	1803	-0-	-1700	-0-	510	9	1328	2	N	197	196 0	1 1 -0-
02	3164 X	1014	-0-	-2150	-0-	258	1	760	3	N	92	92 0	-0-
*03	1984 X	767	-0-	-1217	-0-	217	9	592	3	Y	51	51 0	-0-
*04	1710 X	48	-0-	-1662	-0-	153	1	37	3	Y	4	4 0	-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	101	9						-0-
						119	1						
						56	9						
						7	1						
						4	9						

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013				TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	8	2	33	9	N	30	30 0	-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	58	58 0	-0-
						64	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	4371 X	3880	-0-	-491	-0-	353	1	2991	2	N	487	485 0	2 1	-0-
01	4278 X	3319	-0-	-959	-0-	536	9	2352	2	N	465	464 0	1 1	-0-
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	512	9	2631	3	N	528	528 0		-0-
*03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	529	1	2723	3	Y	512	512 0		-0-
*04	3750 X	3600	-0-	-150	-0-	581	9	2597	3	Y	463	463 0		-0-
05	4154 X	3605	-0-	-549	-0-	494	1	2618	3	Y	433	433 0		-0-
						509	9							
						511	1							
						476	9							

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13610		- 18541		
12	4247 X	2353	-0-	-1894	-0-	212	1	1802	2	N	308	307 0	1 1	-0-
01	4247 X	2918	-0-	-1329	-0-	339	9	2120	2	N	350	349 0	1 1	-0-
02	3668 X	2890	-0-	-778	-0-	413	1	2080	3	N	356	356 0		-0-
*03	3689 X	2643	-0-	-1046	-0-	385	9	1985	3	Y	237	237 0		-0-
*04	3570 X	3480	-0-	-90	-0-	418	1	2530	3	Y	426	426 0		-0-
05	3193 X	2460	-0-	-733	-0-	392	9	1798	3	Y	283	283 0		-0-
						397	1							
						261	9							
						481	1							
						469	9							
						351	1							
						311	9							

HAMILTON WALLIS		WELL #: 1H		RRCID -> 271734		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13961		PERF.14346		- 20043		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOSSETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271735		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 14181		PERF.14356		- 18947		
12	0	2774	-0-	2774	3590	2774	3			Y	-0-			270
01	0	-0-	-0-	-0-	3590					Y	-0-			270
02	8259 X	4669	-0-	-3590	-0-	4669	3			Y	-0-			270
03	1829 X	839	-0-	-990	-0-	839	3			Y	-0-			270
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			270
05	1829 X	125	-0-	-1704	-0-	125	3			Y	-0-			270

RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643		PERF.13610		- 18441		
12	0	3	-0-	3	3	1	2	2	9	N	2	2 0		-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	46	1	1245	2	N	153	152 0	1 1 -0-
						168	9						
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	50	1	1252	2	N	180	179 0	1 1 -0-
						198	9						
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	46	1	1078	3	N	140	140 0	-0-
						154	9						
*03	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	50	1	1176	3	Y	155	155 0	-0-
						171	9						
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	3	Y	140	140 0	-0-
						154	9						
05	1426 N	1338	-0-	-88	-0-	20	1	1168	3	Y	136	136 0	-0-
						150	9						

CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13627		PERF.13558		- 21284	
12	7068 X	6148	-0-	-920	-0-	911	1	4882	2	N	323	319 0	4 1 -0-
						355	9						
01	6882 X	6187	-0-	-695	-0-	906	1	4890	2	N	355	352 0	3 1 -0-
						391	9						
02	6104 X	5480	-0-	-624	-0-	730	1	4398	3	N	320	320 0	-0-
						352	9						
*03	6758 X	5970	-0-	-788	-0-	907	1	4671	3	Y	356	356 0	-0-
						392	9						
*04	6240 X	5741	-0-	-499	-0-	799	1	4591	3	Y	319	319 0	-0-
						351	9						
05	6200 X	6138	-0-	-62	-0-	802	1	4987	3	Y	317	317 0	-0-
						349	9						

CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013		TOTAL DEPTH 13648		PERF.13590		- 20491	
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	191	1	1031	2	N	105	104 0	1 1 -0-
						116	9						
01	1488 N	1398	-0-	-90	-0-	196	1	1071	2	N	119	118 0	1 1 -0-
						131	9						
02	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	158	1	953	3	N	103	103 0	-0-
						113	9						
*03	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	231	1	1190	3	Y	116	116 0	-0-
						128	9						
*04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	193	1	1111	3	Y	103	103 0	-0-
						113	9						
05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	180	1	1119	3	Y	104	104 0	-0-
						114	9						

LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 13751		PERF.14224		- 18441	
12	0	-0-	-0-	-0-	3318					Y	-0-		16
01	4297 X	979	-0-	-3318	-0-	979	3			Y	-0-		16
02	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			Y	-0-		16
03	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	3			Y	-0-		16
04	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-		16
05	5456 X	206	-0-	-5250	-0-	206	3			Y	-0-		16

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12	5735 X	4627	-0-	-1108	-0-	158	1	4174	2	N	268	265	0	3 1 -0-
						295	9							
01	5735 X	5422	-0-	-313	-0-	197	1	4829	2	N	360	357	0	3 1 -0-
						396	9							
02	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	198	1	4632	3	N	329	329	0	-0-
						362	9							
*03	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	214	1	4998	3	Y	342	342	0	-0-
						376	9							
*04	5370 X	5305	-0-	-65	-0-	209	1	4746	3	Y	318	318	0	-0-
						350	9							
05	5735 X	5442	-0-	-293	-0-	86	1	5018	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #:		02H	RRCID ->	272472	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	13539	PERF.	13700	- 18281

12	0	2907	-0-	2907	2907	348	1	2041	2	N	471	470	0	1 1 -0-
						518	9							
01	3100 N	6431	-0-	3331	6238	741	1	4476	2	N	1104	1102	0	2 1 -0-
						1214	9							
02	2800 N	4751	-0-	1951	8189	576	1	3473	3	N	638	638	0	-0-
						702	9							
*03	3100 N	5295	-0-	2195	10384	743	1	3828	3	Y	658	658	0	-0-
						724	9							
*04	3000 N	3977	-0-	977	11361	508	1	2921	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
05	15125 X	3764	-0-	-11361	-0-	459	1	2854	3	Y	410	410	0	-0-
						451	9							

SCHORLEMER 02			WELL #:		07H	RRCID ->	272473	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	13588	PERF.	13590	- 18411

12	3131 X	247	-0-	-2884	-0-	61	2	186	9	N	169	169	0	-0-
						82	2	204	9	N	185	185	0	-0-
01	3069 X	286	-0-	-2783	-0-	126	1	761	3	N	99	99	0	-0-
						109	9							
02	2240 X	996	-0-	-1244	-0-	90	1	462	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
*03	2418 X	675	-0-	-1743	-0-	51	1	290	3	Y	75	75	0	-0-
						83	9							
*04	2340 X	424	-0-	-1916	-0-	6	1	37	3	Y	115	115	0	-0-
						127	9							

HOPE SCHORLEMER 01			WELL #:		03H	RRCID ->	272499	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	13680	- 18211

12	2852 X	1396	-0-	-1456	-0-	186	1	1022	2	N	171	170	0	1 1 -0-
						188	9							
01	2852 X	2152	-0-	-700	-0-	278	1	1562	2	N	284	283	0	1 1 -0-
						312	9							
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	463	1	2788	3	N	728	728	0	-0-
						801	9							
*03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	478	1	2463	3	Y	552	552	0	-0-
						607	9							
*04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	407	1	2340	3	Y	669	669	0	-0-
						736	9							
05	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	412	1	2559	3	Y	812	812	0	-0-
						893	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	2303	-0-	-1882	-0-	73 1	1959 2	N	246	245 0	1 1	-0-	
01	4185 X	3281	-0-	-904	-0-	271 9	2770 2	N	363	361 0	2 1	-0-	
02	3416 X	1138	-0-	-2278	-0-	112 1	954 3	N	130	130 0		-0-	
*03	3131 X	3108	-0-	-23	-0-	399 9	2639 3	Y	324	324 0		-0-	
*04	3030 X	2736	-0-	-294	-0-	41 1	2311 3	Y	294	294 0		-0-	
05	3286 X	2492	-0-	-794	-0-	143 9	2161 3	Y	267	267 0		-0-	
						113 1							
						356 9							
						102 1							
						323 9							
						37 1							
						294 9							

BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015				TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302			
12	4526 X	2835	-0-	-1691	-0-	91 1	2467 2	N	252	250 0	2 1	-0-	
01	4433 X	3766	-0-	-667	-0-	277 9	3247 2	N	354	352 0	2 1	-0-	
02	4004 X	3614	-0-	-390	-0-	130 1	3084 3	N	362	362 0		-0-	
*03	4154 X	4018	-0-	-136	-0-	389 9	3442 3	Y	389	389 0		-0-	
*04	3990 X	3948	-0-	-42	-0-	132 1	3398 3	Y	364	364 0		-0-	
05	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	398 9	3578 3	Y	360	360 0		-0-	
						148 1							
						428 9							
						150 1							
						400 9							
						61 1							
						396 9							

BARROW 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276335		COMPL. DATE 06/11/2015				TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-			-0-	
01	7 N	-0- 6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BOLDT 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276347		COMPL. DATE 02/02/2016				TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692			
12	5921 X	4287	-0-	-1634	-0-	139 1	3719 2	N	390	387 0	3 1	-0-	
01	5921 X	4537	-0-	-1384	-0-	429 9	3851 2	N	483	481 0	2 1	-0-	
02	5348 X	3897	-0-	-1451	-0-	155 1	3317 3	N	398	398 0		-0-	
*03	5332 X	4201	-0-	-1131	-0-	531 9	3588 3	Y	417	417 0		-0-	
*04	5160 X	4048	-0-	-1112	-0-	142 1	3455 3	Y	400	400 0		-0-	
05	4526 X	4190	-0-	-336	-0-	438 9	3687 3	Y	400	400 0		-0-	
						154 1							
						459 9							
						153 1							
						440 9							
						63 1							
						440 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6200 X	4452	-0-	-1748	-0-	143	1	3826	2	N	439	436 0 3 1 -0-
						483	9					
01	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	220	1	5470	2	N	672	669 0 3 1 -0-
						739	9					
02	5460 X	5346	-0-	-114	-0-	193	1	4533	3	N	564	564 0 -0-
						620	9					
*03	5704 X	5668	-0-	-36	-0-	209	1	4867	3	Y	538	538 0 -0-
						592	9					
*04	5520 X	5519	-0-	-1	-0-	207	1	4697	3	Y	559	559 0 -0-
						615	9					
05	6417 X	5546	-0-	-871	-0-	83	1	4860	3	Y	548	548 0 -0-
						603	9					

WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132			
12	5053 X	4047	-0-	-1006	-0-	36	1	3391	2	N	564	561 0 3 1 -0-
						620	9					
01	4898 X	4586	-0-	-312	-0-	32	1	3780	2	N	704	702 0 2 1 -0-
						774	9					
02	4116 X	4097	-0-	-19	-0-	23	1	3370	3	N	640	640 0 -0-
						704	9					
*03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	33	1	3744	3	Y	666	666 0 -0-
						733	9					
*04	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	33	1	3777	3	Y	502	502 0 -0-
						552	9					
05	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	19	1	4175	3	Y	441	441 0 -0-
						485	9					

WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102			
12	3689 X	3058	-0-	-631	-0-	27	1	2544	2	N	443	441 0 2 1 -0-
						487	9					
01	3503 X	3166	-0-	-337	-0-	22	1	2587	2	N	506	504 0 2 1 -0-
						557	9					
02	3080 X	2625	-0-	-455	-0-	15	1	2140	3	N	427	427 0 -0-
						470	9					
*03	3410 X	3140	-0-	-270	-0-	23	1	2614	3	Y	457	457 0 -0-
						503	9					
*04	2970 X	2422	-0-	-548	-0-	18	1	2054	3	Y	318	318 0 -0-
						350	9					
05	3162 X	2546	-0-	-616	-0-	10	1	2225	3	Y	283	283 0 -0-
						311	9					

BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222			
12	3317 X	3072	-0-	-245	-0-	100	1	2691	2	N	255	253 0 2 1 -0-
						281	9					
01	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	105	1	2632	2	N	308	306 0 2 1 -0-
						339	9					
02	2828 X	2605	-0-	-223	-0-	95	1	2232	3	N	253	253 0 -0-
						278	9					
*03	3131 X	2870	-0-	-261	-0-	106	1	2469	3	Y	268	268 0 -0-
						295	9					
*04	2970 X	2839	-0-	-131	-0-	108	1	2444	3	Y	261	261 0 -0-
						287	9					
05	3069 X	2858	-0-	-211	-0-	44	1	2546	3	Y	244	244 0 -0-
						268	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BOLDT 01 WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7006 X	5134	-0-	-1872	-0-	161 1	4315 2	N	598	595 0	3 1	-0-
						658 9						
01	6820 X	6414	-0-	-406	-0-	220 1	5409 2	N	714	711 0	3 1	-0-
						785 9						
02	6132 X	5614	-0-	-518	-0-	202 1	4738 3	N	613	613 0		-0-
						674 9						
*03	6634 X	6240	-0-	-394	-0-	231 1	5393 3	Y	560	560 0		-0-
						616 9						
*04	6420 X	5893	-0-	-527	-0-	218 1	4943 3	Y	665	665 0		-0-
						732 9						
05	6417 X	6063	-0-	-354	-0-	90 1	5254 3	Y	654	654 0		-0-
						719 9						

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

12	2356 X	1700	-0-	-656	-0-	167 1	1298 2	N	214	213 0	1 1	-0-
						235 9						
01	2356 X	1644	-0-	-712	-0-	147 1	1257 2	N	218	217 0	1 1	-0-
						240 9						
02	1848 X	1169	-0-	-679	-0-	98 1	858 3	N	194	194 0		-0-
						213 9						
*03	2046 X	1986	-0-	-60	-0-	184 1	1504 3	Y	271	271 0		-0-
						298 9						
*04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	197 1	1569 3	Y	265	265 0		-0-
						292 9						
05	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	191 1	1602 3	Y	250	250 0		-0-
						275 9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

12	2759 X	2145	-0-	-614	-0-	284 1	1576 2	N	259	258 0	1 1	-0-
						285 9						
01	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	335 1	1880 2	N	303	302 0	1 1	-0-
						333 9						
02	2436 X	2031	-0-	-405	-0-	257 1	1551 3	N	203	203 0		-0-
						223 9						
*03	3069 X	2518	-0-	-551	-0-	372 1	1914 3	Y	211	211 0		-0-
						232 9						
*04	2970 X	2159	-0-	-811	-0-	297 1	1708 3	Y	140	140 0		-0-
						154 9						
05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	519 1	3229 3	Y	146	146 0		-0-
						161 9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	196 1	1168 2	N	384	383 0	1 1	-0-
						422 9						
01	1364 N	604	-0-	-760	-0-	163 2	441 9	N	401	401 0		-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	37	37 0		-0-
						41 9						
*03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	288 1	1486 3	Y	136	136 0		-0-
						150 9						
*04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	272 1	1562 3	Y	156	156 0		-0-
						172 9						
05	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	269 1	1671 3	Y	161	161 0		-0-
						177 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
RESSMAN 01			WELL #:		07H	RRCID ->	277498	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	13590	- 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	* EOM BALANCE

12	2263 X	2141	-0-	-122	-0-	211	1	1637	2	N	266	265	0	1 1 -0-
						293	9							
01	2294 X	2146	-0-	-148	-0-	193	1	1634	2	N	290	289	0	1 1 -0-
						319	9							
02	2072 X	1934	-0-	-138	-0-	167	1	1473	3	N	267	267	0	-0-
						294	9							
*03	2294 X	1952	-0-	-342	-0-	181	1	1475	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
*04	2220 X	1792	-0-	-428	-0-	170	1	1354	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
05	2139 X	1976	-0-	-163	-0-	178	1	1490	3	Y	280	280	0	-0-
						308	9							

RESSMAN 01			WELL #:		05H	RRCID ->	277502	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL DEPTH	13598	PERF.	13517	- 18533

12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	229	1	1765	2	N	283	282	0	1 1 -0-
						311	9							
01	2480 N	2430	-0-	-50	-0-	223	1	1871	2	N	305	304	0	1 1 -0-
						336	9							
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	183	1	1614	3	N	245	245	0	-0-
						270	9							
*03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	217	1	1768	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
*04	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	221	1	1757	3	Y	251	251	0	-0-
						276	9							
05	2294 N	2243	-0-	-51	-0-	211	1	1767	3	Y	241	241	0	-0-
						265	9							

RESSMAN 01			WELL #:		09H	RRCID ->	277510	COMPL. DATE	11/14/2015	TOTAL DEPTH	13513	PERF.	13920	- 21102

12	7502 X	5910	-0-	-1592	-0-	601	1	4609	2	N	636	633	0	3 1 -0-
						700	9							
01	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	741	1	6191	2	N	860	856	0	4 1 -0-
						946	9							
02	6356 X	6190	-0-	-166	-0-	557	1	4900	3	N	666	666	0	-0-
						733	9							
*03	7037 X	6867	-0-	-170	-0-	664	1	5414	3	Y	717	717	0	-0-
						789	9							
*04	6810 X	6473	-0-	-337	-0-	642	1	5099	3	Y	665	665	0	-0-
						732	9							
05	7874 X	6811	-0-	-1063	-0-	648	1	5422	3	Y	674	674	0	-0-
						741	9							

RESSMAN 01			WELL #:		10H	RRCID ->	277511	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13603	PERF.	13830	- 21092

12	5022 X	3919	-0-	-1103	-0-	396	1	3021	2	N	456	454	0	2 1 -0-
						502	9							
01	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	518	1	4303	2	N	678	675	0	3 1 -0-
						746	9							
02	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	388	1	3412	3	N	479	479	0	-0-
						527	9							
*03	4774 X	4702	-0-	-72	-0-	453	1	3698	3	Y	501	501	0	-0-
						551	9							
*04	4590 X	4587	-0-	-3	-0-	453	1	3602	3	Y	484	484	0	-0-
						532	9							
05	5580 X	4946	-0-	-634	-0-	475	1	3976	3	Y	450	450	0	-0-
						495	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	2860	-0-	-426	-0-	23	1	2234	2	N	548	546 0	2 1 -0-
						603	9						
01	3131 X	2996	-0-	-135	-0-	16	1	2011	2	N	881	880 0	1 1 -0-
						969	9						
02	2548 X	2314	-0-	-234	-0-	13	1	1853	3	N	407	407 0	-0-
						448	9						
*03	2883 X	2482	-0-	-401	-0-	17	1	1980	3	Y	441	441 0	-0-
						485	9						
*04	2790 X	2277	-0-	-513	-0-	15	1	1755	3	Y	461	461 0	-0-
						507	9						
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	11	1	2496	3	Y	649	649 0	-0-
						714	9						

HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

12	6789 X	4029	-0-	-2760	-0-	253	1	3257	2	N	472	470 0	2 1 -0-
						519	9						
01	6572 X	4587	-0-	-1985	-0-	319	1	3601	2	N	606	604 0	2 1 -0-
						667	9						
02	5544 X	4430	-0-	-1114	-0-	258	1	3377	3	N	723	723 0	-0-
						795	9						
*03	6138 X	4691	-0-	-1447	-0-	214	1	3770	3	Y	643	643 0	-0-
						707	9						
*04	5100 X	4490	-0-	-610	-0-	255	1	3598	3	Y	579	579 0	-0-
						637	9						
05	4898 X	4509	-0-	-389	-0-	292	1	3597	3	Y	564	564 0	-0-
						620	9						

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426

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

12	7161 X	6430	-0-	-731	-0-	571	1	4933	2	N	842	838 0	4 1 -0-
						926	9						
01	6820 X	6529	-0-	-291	-0-	858	1	4594	2	N	979	976 0	3 1 -0-
						1077	9						
02	5796 X	34	-0-	-5762	-0-	1	1	7	3	N	24	24 0	-0-
						26	9						
*03	6789 X	4496	-0-	-2293	-0-	647	1	3232	3	Y	561	561 0	-0-
						617	9						
*04	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	1260	1	6621	3	Y	1091	1091 0	-0-
						1200	9						
05	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	1115	1	5716	3	Y	849	849 0	-0-
						934	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
12	5363 X	4164	-0-	-1199	-0-	3838	2	326	9	N	296	293	0	3 1	-0-
01	5363 X	4677	-0-	-686	-0-	4299	2	378	9	N	344	341	0	3 1	-0-
02	4424 X	4012	-0-	-412	-0-	3687	3	325	9	N	295	295	0		-0-
*03	4898 X	4344	-0-	-554	-0-	4007	3	337	9	Y	306	306	0		-0-
*04	4410 X	4200	-0-	-210	-0-	3884	3	316	9	Y	287	287	0		-0-
05	4681 X	4255	-0-	-426	-0-	3957	3	298	9	Y	271	271	0		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703						
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2036	2	163	9	N	148	146	0	2 1	-0-
01	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2311	2	184	9	N	167	166	0	1 1	-0-
02	2100 X	1801	-0-	-299	-0-	1674	3	127	9	N	115	115	0		-0-
*03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2686	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
*04	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2	1	2473	3	Y	166	166	0		-0-
						183	9								
05	2480 X	2242	-0-	-238	-0-	64	1	2007	3	Y	155	155	0		-0-
						171	9								

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016			TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331						
12	5735 X	4771	-0-	-964	-0-	4247	2	524	9	N	476	473	0	3 1	-0-
01	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	4993	2	570	9	N	518	515	0	3 1	-0-
02	4844 X	4815	-0-	-29	-0-	4339	3	476	9	N	433	433	0		-0-
*03	5363 X	5104	-0-	-259	-0-	4530	3	574	9	Y	522	522	0		-0-
*04	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4692	3	535	9	Y	486	486	0		-0-
05	5363 X	5239	-0-	-124	-0-	4754	3	485	9	Y	441	441	0		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649						
12	3565 X	2769	-0-	-796	-0-	2530	2	239	9	N	217	215	0	2 1	-0-
01	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3096	2	326	9	N	296	294	0	2 1	-0-
02	3052 X	2972	-0-	-80	-0-	2695	3	277	9	N	252	252	0		-0-
*03	3379 X	3211	-0-	-168	-0-	2936	3	275	9	Y	250	250	0		-0-
*04	3210 X	3050	-0-	-160	-0-	3	1	2779	3	Y	244	244	0		-0-
						268	9								
05	3379 X	2498	-0-	-881	-0-	71	1	2225	3	Y	184	184	0		-0-
						202	9								

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016			TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352						
12	4960 X	4756	-0-	-204	-0-	4405	2	351	9	N	319	316	0	3 1	-0-
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4166	2	420	9	N	382	379	0	3 1	-0-
02	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3677	3	283	9	N	257	257	0		-0-
*03	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	3737	3	331	9	Y	301	301	0		-0-
*04	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3567	3	321	9	Y	292	292	0		-0-
05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	3772	3	331	9	Y	301	301	0		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447						
12	5053 X	3929	-0-	-1124	-0-	3663	2	266	9	N	242	239	0	3 1	-0-
01	4557 X	4479	-0-	-78	-0-	4126	2	353	9	N	321	319	0	2 1	-0-
02	4116 X	4059	-0-	-57	-0-	3749	3	310	9	N	282	282	0		-0-
*03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	4172	3	337	9	Y	306	306	0		-0-
*04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	3978	3	317	9	Y	288	288	0		-0-
05	4495 X	4494	-0-	-1	-0-	4199	3	295	9	Y	268	268	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836		- 19942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	6324 X	4985	-0-	-1339	-0-	47	1	4358	2	N	527	524	0	3 1 -0-
						580	9							
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	49	1	5668	2	N	796	793	0	3 1 -0-
						876	9							
02	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	38	1	5509	3	N	737	737	0	-0-
						811	9							
*03	6200 X	6071	-0-	-129	-0-	45	1	5225	3	Y	728	728	0	-0-
						801	9							
*04	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	42	1	4819	3	Y	675	675	0	-0-
						743	9							
05	6355 X	5681	-0-	-674	-0-	22	1	4918	3	Y	674	674	0	-0-
						741	9							

STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220		- 19725		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675		- 18602		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301		- 18552		
12	7378 X	5355	-0-	-2023	-0-	39	1	5116	2	N	182	178	0	4 1 -0-
						200	9							
01	7223 X	2988	-0-	-4235	-0-	24	1	2811	2	N	139	137	0	2 1 -0-
						153	9							
02	6216 X	2309	-0-	-3907	-0-	16	1	2147	3	N	133	133	0	-0-
						146	9							
*03	6634 X	2617	-0-	-4017	-0-	27	1	2481	3	Y	99	99	0	-0-
						109	9							
*04	6120 X	2775	-0-	-3345	-0-	32	1	2623	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
05	5363 X	3199	-0-	-2164	-0-	39	1	3075	3	Y	77	77	0	-0-
						85	9							

GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508		- 19130		
12	4154 X	2207	-0-	-1947	-0-	21	1	1929	2	N	234	233	0	1 1 -0-
						257	9							
01	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	27	1	3091	2	N	378	376	0	2 1 -0-
						416	9							
02	2996 X	2544	-0-	-452	-0-	15	1	2195	3	N	304	304	0	-0-
						334	9							
*03	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	23	1	2692	3	Y	360	360	0	-0-
						396	9							
*04	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	24	1	2733	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
05	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	15	1	3410	3	Y	325	325	0	-0-
						358	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	30 1	3921 2	N	256	253 0	3 1	-0-
						282 9						
01	5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	41 1	4980 2	N	355	352 0	3 1	-0-
						391 9						
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	31 1	4232 3	N	220	220 0		-0-
						242 9						
*03	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	37 1	3452 3	Y	250	250 0		-0-
						275 9						
*04	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	54 1	4456 3	Y	213	213 0		-0-
						234 9						
05	5425 X	4499	-0-	-926	-0-	53 1	4169 3	Y	252	252 0		-0-
						277 9						

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

12	5239 X	2341	-0-	-2898	-0-	17 1	2249 2	N	68	66 0	2 1	-0-
						75 9						
01	3813 X	1720	-0-	-2093	-0-	14 1	1612 2	N	85	84 0	1 1	-0-
						94 9						
02	3444 X	1451	-0-	-1993	-0-	10 1	1301 3	N	127	127 0		-0-
						140 9						
*03	3689 X	1560	-0-	-2129	-0-	15 1	1399 3	Y	133	133 0		-0-
						146 9						
*04	3300 X	372	-0-	-2928	-0-	2 1	204 3	Y	151	151 0		-0-
						166 9						
05	2356 X	427	-0-	-1929	-0-	5 1	408 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

12	0	6711	-0-	6711	20244	45 1	6028 2	N	580	575 0	5 1	-0-
						638 9						
01	26618 X	6374	-0-	-20244	-0-	46 1	5648 2	N	618	615 0	3 1	-0-
						680 9						
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	33 1	4520 3	N	464	464 0		-0-
						510 9						
*03	13981 X	3728	-0-	-10253	-0-	36 1	3311 3	Y	346	346 0		-0-
						381 9						
*04	13530 X	4150	-0-	-9380	-0-	45 1	3708 3	Y	361	361 0		-0-
						397 9						
05	6696 X	2565	-0-	-4131	-0-	29 1	2276 3	Y	236	236 0		-0-
						260 9						

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	72 2	155 9	N	141	141 0		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	1 1	204 2	N	90	90 0		-0-
						99 9						
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	7 1	889 3	N	29	29 0		-0-
						32 9						
*03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	12 1	1072 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
*04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	4 1	316 3	Y	-0-			-0-
05	1023 N	149	-0-	-874	-0-	2 1	130 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

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
12	5332 X	3592	-0-	-1740	-0-	222 1	2901 2	N	426	424 0	2 1 -0-
01	5332 X	2352	-0-	-2980	-0-	469 9	1754 2	N	410	409 0	1 1 -0-
02	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	451 9	6408 3	N	756	756 0	-0-
*03	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	489 1	5636 3	Y	799	799 0	-0-
*04	6450 X	3595	-0-	-2855	-0-	832 9	2693 3	Y	646	646 0	-0-
05	8556 X	93	-0-	-8463	-0-	320 1	25 3	Y	60	60 0	-0-
						879 9					
						191 1					
						711 9					
						2 1					
						66 9					

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282

12	3038 X	2643	-0-	-395	-0-	89 1	2366 2	N	171	169 0	2 1 -0-
01	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	188 9	2685 2	N	211	209 0	2 1 -0-
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	110 1	2300 3	N	179	179 0	-0-
*03	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	232 9	2494 3	Y	185	185 0	-0-
*04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	98 1	2357 3	Y	174	174 0	-0-
05	2883 N	2692	-0-	-191	-0-	197 9	2465 3	Y	168	168 0	-0-
						107 1					
						204 9					
						104 1					
						191 9					
						42 1					
						185 9					

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202

12	2914 X	2695	-0-	-219	-0-	90 1	2383 2	N	202	200 0	2 1 -0-
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	222 9	2525 2	N	41	39 0	2 1 -0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	106 1	2096 3	N	3	3 0	-0-
*03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	45 9	2243 3	Y	4	4 0	-0-
*04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	89 1	1672 3	Y	-0-	-0-	-0-
05	2418 N	26	-0-	-2392	-0-	3 9	1 9	Y	1	1 0	-0-
						96 1					
						74 1					
						4 9					
						25 3					

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

12	2573 X	2542	-0-	-31	-0-	85 1	2264 2	N	175	173 0	2 1 -0-
01	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	193 9	2353 2	N	210	209 0	1 1 -0-
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	96 1	2152 3	N	162	162 0	-0-
*03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	231 9	2287 3	Y	164	164 0	-0-
*04	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	92 1	2139 3	Y	151	151 0	-0-
05	2356 N	2097	-0-	-259	-0-	178 9	1911 3	Y	139	139 0	-0-
						98 1					
						180 9					
						94 1					
						166 9					
						33 1					
						153 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 #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	98 1	2601 2	N		196	194 0	2 1	-0-
							216 9							
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	135 1	3297 2	N		259	257 0	2 1	-0-
							285 9							
02		2940 X	2616	-0-	-324	-0-	98 1	2307 3	N		192	192 0		-0-
							211 9							
*03		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	132 1	3083 3	Y		251	251 0		-0-
							276 9							
*04		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	128 1	2910 3	Y		230	230 0		-0-
							253 9							
05		3348 X	3284	-0-	-64	-0-	51 1	2980 3	Y		230	230 0		-0-
							253 9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762			
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHORLEMER 02			WELL #: 08H		RRCID -> 281057		COMPL. DATE 06/10/2016		TOTAL DEPTH 13605		PERF.14030 - 18312			
12		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	925 1	4922 2	N		146	142 0	4 1	-0-
							161 9							
01		5425 X	5345	-0-	-80	-0-	841 1	4449 2	N		50	47 0	3 1	-0-
							55 9							
02		5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	812 1	4897 3	N		118	118 0		-0-
							130 9							
*03		6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	973 1	5012 3	Y		115	115 0		-0-
							127 9							
*04		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	878 1	5046 3	Y		385	385 0		-0-
							424 9							
05		7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	1086 1	6754 3	Y		110	110 0		-0-
							121 9							

DWORACZYK 01			WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 13069		PERF.16735 - 19291			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHROEDER 01			WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623		PERF.13950 - 22102			
12		6231 X	5086	-0-	-1145	-0-	487 1	4148 2	N		410	407 0	3 1	-0-
							451 9							
01		6572 X	5326	-0-	-1246	-0-	699 1	3826 2	N		728	726 0	2 1	-0-
							801 9							
02		5936 X	5864	-0-	-72	-0-	884 1	4391 3	N		535	535 0		-0-
							589 9							
*03		6572 X	4835	-0-	-1737	-0-	757 1	3784 3	Y		267	267 0		-0-
							294 9							
*04		7962 X	7962	-0-	-0-	-0-	1198 1	6296 3	Y		425	425 0		-0-
							468 9							
05		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	1155 1	5921 3	Y		271	271 0		-0-
							298 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	5611 X	5415	-0-	-196	-0-	4351 2	1064 9	N	967	964 0	3 1	-0-
01	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	4547 2	957 9	N	870	867 0	3 1	-0-
02	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	3961 3	889 9	N	808	808 0		-0-
*03	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	4301 3	1015 9	Y	923	923 0		-0-
*04	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	4370 3	799 9	Y	726	726 0		-0-
05	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	4538 3	554 9	Y	504	504 0		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421				
12	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	1712 2	373 9	N	339	338 0	1 1	-0-
01	2015 N	1995	-0-	-20	-0-	1702 2	293 9	N	266	265 0	1 1	-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1494 3	275 9	N	250	250 0		-0-
*03	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1632 3	278 9	Y	253	253 0		-0-
*04	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1108 3	279 9	Y	254	254 0		-0-
05	1953 N	1549	-0-	-404	-0-	1261 3	288 9	Y	262	262 0		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002				
12	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4488 2	605 9	N	550	547 0	3 1	-0-
01	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	4136 2	613 9	N	557	555 0	2 1	-0-
02	3864 X	3379	-0-	-485	-0-	2922 3	457 9	N	415	415 0		-0-
*03	4278 X	4250	-0-	-28	-0-	3655 3	595 9	Y	541	541 0		-0-
*04	4140 X	3851	-0-	-289	-0-	3394 3	457 9	Y	415	415 0		-0-
05	4278 X	3791	-0-	-487	-0-	3319 3	472 9	Y	429	429 0		-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995				
12	13206 X	9200	-0-	-4006	-0-	8114 2	1086 9	N	987	981 0	6 1	-0-
01	10881 X	8248	-0-	-2633	-0-	6891 2	1357 9	N	1234	1230 0	4 1	-0-
02	9352 X	6832	-0-	-2520	-0-	6092 3	740 9	N	673	673 0		-0-
*03	48916 X	48916	-0-	-0-	-0-	47773 3	1143 9	Y	1039	1039 0		-0-
*04	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-	34908 3	857 9	Y	779	779 0		-0-
05	9207 X	7183	-0-	-2024	-0-	6314 3	869 9	Y	790	790 0		-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982				
12	18352 X	16055	-0-	-2297	-0-	1559 1	13122 2	N	1249	1239 0	10 1	-0-
						1374 9						
01	18352 X	14592	-0-	-3760	-0-	2096 1	10872 2	N	1476	1470 0	6 1	-0-
						1624 9						
02	15344 X	11123	-0-	-4221	-0-	1728 1	8588 3	N	734	734 0		-0-
						807 9						
*03	16988 X	12543	-0-	-4445	-0-	1956 1	9776 3	Y	737	737 0		-0-
						811 9						
*04	15540 X	8987	-0-	-6553	-0-	1357 1	7134 3	Y	451	451 0		-0-
						496 9						
05	16058 X	8506	-0-	-7552	-0-	1281 1	6565 3	Y	600	600 0		-0-
						660 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13950 - 21902			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5084 X	4515	-0-	-569	-0-		406	1	3541	2	N	516	513 0 3 1 -0-
							568	9					
01	5270 X	3473	-0-	-1797	-0-		459	1	2494	2	N	473	472 0 1 1 -0-
							520	9					
02	4760 X	4139	-0-	-621	-0-		604	1	3001	3	N	485	485 0 -0-
							534	9					
*03	4743 X	3413	-0-	-1330	-0-		500	1	2500	3	Y	375	375 0 -0-
							413	9					
*04	4590 X	3208	-0-	-1382	-0-		472	1	2482	3	Y	231	231 0 -0-
							254	9					
05	4588 X	3605	-0-	-983	-0-		521	1	2671	3	Y	375	375 0 -0-
							413	9					

KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692		PERF.13700 - 20232			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13830 - 20822			
12	11191 X	8784	-0-	-2407	-0-		8278	2	506	9	N	460	454 0 6 1 -0-
							9491	2	762	9	N	693	687 0 6 1 -0-
01	10664 X	10253	-0-	-411	-0-								
							7796	3	843	9	N	766	766 0 -0-
02	9576 X	8639	-0-	-937	-0-								
							8563	3	800	9	Y	727	727 0 -0-
*03	10571 X	9363	-0-	-1208	-0-								
							8841	3	873	9	Y	794	794 0 -0-
*04	9810 X	9714	-0-	-96	-0-								
							8939	3	913	9	Y	830	830 0 -0-
05	10261 X	9852	-0-	-409	-0-								

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13882 - 17835			
12	26350 X	20142	-0-	-6208	-0-		691	1	18215	2	N	1124	1110 0 14 1 -0-
							1236	9					
01	24738 X	23031	-0-	-1707	-0-		852	1	20681	2	N	1362	1349 0 13 1 -0-
							1498	9					
02	21028 X	18939	-0-	-2089	-0-		731	1	17122	3	N	987	987 0 -0-
							1086	9					
*03	23064 X	20591	-0-	-2473	-0-		801	1	18661	3	Y	1026	1026 0 -0-
							1129	9					
*04	22320 X	19289	-0-	-3031	-0-		771	1	17476	3	Y	947	947 0 -0-
							1042	9					
05	23033 X	19308	-0-	-3725	-0-		307	1	17946	3	Y	959	959 0 -0-
							1055	9					

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663		PERF.13924 - 17884			
12	16616 X	14111	-0-	-2505	-0-		473	1	12549	2	N	990	980 0 10 1 -0-
							1089	9					
01	16926 X	14494	-0-	-2432	-0-		527	1	12850	2	N	1015	1007 0 8 1 -0-
							1117	9					
02	15288 X	12812	-0-	-2476	-0-		485	1	11374	3	N	866	866 0 -0-
							953	9					
*03	15748 X	13850	-0-	-1898	-0-		527	1	12274	3	Y	954	954 0 -0-
							1049	9					
*04	15240 X	12856	-0-	-2384	-0-		500	1	11333	3	Y	930	930 0 -0-
							1023	9					
05	14508 X	13222	-0-	-1286	-0-		202	1	11850	3	Y	1064	1064 0 -0-
							1170	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547 PERF.16606 - 21096		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	71703 X	38328	-0-	-33375	-0-	241 1	33002 2	N	4623 4580 0	43 1 -0-
01	47337 X	35442	-0-	-11895	-0-	5085 9	29862 2	N	4860 4829 0	31 1 -0-
02	42756 X	26940	-0-	-15816	-0-	234 1	23155 3	N	3286 3286 0	-0-
*03	47337 X	23046	-0-	-24291	-0-	5346 9	20398 3	Y	2206 2206 0	-0-
*04	43350 X	22352	-0-	-20998	-0-	170 1	19332 3	Y	2531 2531 0	-0-
05	38316 X	19389	-0-	-18927	-0-	3615 9	16548 3	Y	2392 2392 0	-0-
						221 1				
						2427 9				
						236 1				
						2784 9				
						210 1				
						2631 9				

STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13784 - 20796		
12	144026 X	64605	-0-	-79421	-0-	440 1	60221 2	N	3585 3552 0	33 1 -0-
01	123783 X	59316	-0-	-64467	-0-	3944 9	54526 2	N	3966 3941 0	25 1 -0-
02	103264 X	48968	-0-	-54296	-0-	427 1	45181 3	N	3141 3141 0	-0-
*03	92628 X	48302	-0-	-44326	-0-	4363 9	45475 3	Y	2123 2123 0	-0-
*04	73560 X	44697	-0-	-28863	-0-	332 1	40932 3	Y	2969 2969 0	-0-
05	64604 X	43486	-0-	-21118	-0-	3455 9	40216 3	Y	2508 2508 0	-0-
						492 1				
						2335 9				
						499 1				
						3266 9				
						511 1				
						2759 9				

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292419		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617		
12	156302 X	83256	-0-	-73046	-0-	553 1	75737 2	N	6333 6274 0	59 1 -0-
01	115940 X	87764	-0-	-28176	-0-	6966 9	79882 2	N	6596 6554 0	42 1 -0-
02	104720 X	76052	-0-	-28668	-0-	626 1	70260 3	N	4795 4795 0	-0-
*03	112096 X	75744	-0-	-36352	-0-	7256 9	71047 3	Y	3572 3572 0	-0-
*04	98100 X	71134	-0-	-26966	-0-	517 1	66686 3	Y	3304 3304 0	-0-
05	87761 X	72350	-0-	-15411	-0-	5275 9	67115 3	Y	3983 3983 0	-0-
						768 1				
						3929 9				
						814 1				
						3634 9				
						854 1				
						4381 9				

AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292488		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148		
12	158937 X	65730	-0-	-93207	-0-	87 1	62387 2	N	2960 2910 0	50 1 -0-
01	102889 X	57919	-0-	-44970	-0-	3256 9	54016 2	N	3459 3417 0	42 1 -0-
02	91896 X	43916	-0-	-47980	-0-	98 1	41803 3	N	1892 1892 0	-0-
*03	86242 X	48204	-0-	-38038	-0-	3805 9	45759 3	Y	2152 2152 0	-0-
*04	71520 X	43847	-0-	-27673	-0-	32 1	41950 3	Y	1708 1708 0	-0-
05	65720 X	45476	-0-	-20244	-0-	2081 9	43920 3	Y	1409 1409 0	-0-
						78 1				
						2367 9				
						18 1				
						1879 9				
						6 1				
						1550 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 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293312	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	13943	PERF.	13768	- 21068			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	349401 X	200707	-0-	-148694	-0-		186586	2	14121	9	N	12837	12689	0	148 1	-0-
01	349401 X	173023	-0-	-176378	-0-		158582	2	14441	9	N	13128	13022	0	106 1	-0-
02	300132 X	134680	-0-	-165452	-0-		124842	3	9838	9	N	8944	8944	0		-0-
*03	267654 X	131792	-0-	-135862	-0-		122672	3	9120	9	Y	8291	8291	0		-0-
*04	227280 X	115237	-0-	-112043	-0-		105	1	107276	3	Y	7142	7142	0		-0-
							7856	9								
05	200694 X	109515	-0-	-91179	-0-		3149	1	98966	3	Y	6727	6727	0		-0-
							7400	9								

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	293341	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	13903	PERF.	13710	- 20361			
12	306466 X	141214	-0-	-165252	-0-		132454	2	8760	9	N	7964	7873	0	91 1	-0-
01	306466 X	120054	-0-	-186412	-0-		112152	2	7902	9	N	7184	7126	0	58 1	-0-
02	244468 X	89761	-0-	-154707	-0-		84385	3	5376	9	N	4887	4887	0		-0-
*03	214923 X	85422	-0-	-129501	-0-		80553	3	4869	9	Y	4426	4426	0		-0-
*04	169080 X	72616	-0-	-96464	-0-		67	1	68624	3	Y	3568	3568	0		-0-
							3925	9								
05	141205 X	66671	-0-	-74534	-0-		1948	1	61204	3	Y	3199	3199	0		-0-
							3519	9								

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293342	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	13770	- 19630			
12	273668 X	104671	-0-	-168997	-0-		97789	2	6882	9	N	6256	6184	0	72 1	-0-
01	273668 X	88164	-0-	-185504	-0-		82302	2	5862	9	N	5329	5287	0	42 1	-0-
02	202440 X	65056	-0-	-137384	-0-		60796	3	4260	9	N	3873	3873	0		-0-
*03	170159 X	61358	-0-	-108801	-0-		57581	3	3777	9	Y	3434	3434	0		-0-
*04	128310 X	51346	-0-	-76964	-0-		47	1	48289	3	Y	2736	2736	0		-0-
							3010	9								
05	104656 X	47059	-0-	-57597	-0-		1372	1	43127	3	Y	2327	2327	0		-0-
							2560	9								

HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293964	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	13809	PERF.	13927	- 19951			
12	0	325475	-0-	325475	-0-	421874	309037	2	16438	9	N	14944	14944	1		-0-
01	DELO PR	263630	-0-	263630	-0-	685504	248908	2	14722	9	N	13384	13384	1		-0-
02	884573 X	199069	-0-	-685504	-0-		190656	3	8413	9	N	7648	7648	0		-0-
*03	369737 X	178650	-0-	-191087	-0-		171745	3	6905	9	Y	6277	6277	0		-0-
*04	357810 X	137410	-0-	-220400	-0-		131161	3	6249	9	Y	5681	5681	0		-0-
05	369737 X	120797	-0-	-248940	-0-		116100	3	4697	9	Y	4270	4270	0		-0-

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	294005	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	13944	- 20574			
12	0	327512	-0-	327512	-0-	428920	311604	2	15908	9	N	14462	14462	1		-0-
01	701773 X	272853	-0-	-428920	-0-		259759	3	13094	9	N	11904	11904	0		-0-
02	347620 X	207317	-0-	-140303	-0-		198538	3	8779	9	N	7981	7981	0		-0-
*03	384865 X	186092	-0-	-198773	-0-		177999	3	8093	9	Y	7357	7357	0		-0-
*04	372450 X	147133	-0-	-225317	-0-		140994	3	6139	9	Y	5581	5581	0		-0-
05	384865 X	134483	-0-	-250382	-0-		129776	3	4707	9	Y	4279	4279	0		-0-

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	294043	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	13911	- 20085			
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	373085 X	NO RPT	-0-	-373085	-0-						N	NO RPT				-0-
02	336980 X	NO RPT	-0-	-336980	-0-						N	NO RPT				-0-
03	373085 X	NO RPT	-0-	-373085	-0-						N	NO RPT				-0-
04	361050 X	NO RPT	-0-	-361050	-0-						N	NO RPT				-0-
05	373085 X	NO RPT	-0-	-373085	-0-						N	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
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														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	142				Y	-0-	1	0	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	142				Y	-0-			-0-
02	142 N	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-		29 1	649 3		Y	17	15	0	2
							17 4	19 9						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		43 1	1321 3		Y	-0-			-0-
							15 4							

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-			-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-		21 1	931 3		Y	96	84	0	12
							10 4	106 9						

VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907														
12	0	3216	-0-	3216	3216	227 1	2948 3			Y	-0-	41	0	-0-
						41 4								
01	0	233	-0-	233	3449	9 1	212 3			Y	7	6	0	1
						4 4	8 9							
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
03	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-			-0-
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-			-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-			-0-

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982														
12	0	1513	-0-	1513	1513	107 1	1381 3			Y	-0-			-0-
						25 4								
01	0	966	-0-	966	2479	37 1	884 3			Y	20	17	0	3
						23 4	22 9							
02	2800 N	551	-0-	-2249	230	23 1	515 3			Y	1	4	0	-0-
						12 4	1 9							
03	1519 N	9	-0-	-1510	-0-	1 3	8 9			Y	7	6	0	1
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821														
12	0	8295	-0-	8295	8295	534 1	6885 3			Y	598	659	0	120
						218 4	658 9							
01	0	4532	-0-	4532	12827	167 1	3999 3			Y	242	323	0	39
						100 4	266 9							
02	15482 X	2655	-0-	-12827	-0-	101 1	2311 3			Y	174	194	0	19
						52 4	191 9							
03	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	399 1	8995 3			Y	863	790	0	92
						218 4	949 9							
04	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	735 1	15966 3			Y	2407	2032	0	467
						259 4	2648 9							
05	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	60 1	1876 3			Y	351	774	0	44
						23 4	386 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

YORKTOWN		WELL #:		2H	RRCID -> 292818	COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 13974 PERF.14205 - 19912					
12	0	232186	-0-	232186	473029	1215	1	225758	2	Y	4739	4824	1		148
01	0	219876	-0-	219876	692905	5213	9	212787	2	Y	5326	5411	1		63
02	867938 X	175033	-0-	-692905	-0-	1230	1	169519	2	Y	4115	3987	1	16 8	175
03	230454 X	170623	-0-	-59831	-0-	5859	9	165021	2	Y	4105	4149	1	28 8	103
04	223020 X	144916	-0-	-78104	-0-	987	1	139996	2	Y	3514	3456	1	5 8	156
05	230454 X	132473	-0-	-97981	-0-	4527	9	128137	2	Y	3020	3032	1		144

YORKTOWN		WELL #:		3H	RRCID -> 292819	COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901					
12	0	239941	-0-	239941	239941	1263	1	232233	2	Y	5859	5897	1		180
01	0	216353	-0-	216353	456294	6445	9	208959	2	Y	5604	5716	1	1 8	67
02	632524 X	176230	-0-	-456294	-0-	1230	1	170007	2	Y	4756	4601	1	19 8	203
03	230113 X	177129	-0-	-52984	-0-	6164	9	170959	2	Y	4586	4643	1	31 8	115
04	222690 X	155197	-0-	-67493	-0-	991	1	149412	2	Y	4237	4159	1	7 8	186
05	230113 X	145842	-0-	-84271	-0-	5232	9	140443	2	Y	3895	3895	1		186

YORKTOWN		WELL #:		4H	RRCID -> 292820	COMPL. DATE 07/29/2022				TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972					
12	0	231647	-0-	231647	417636	1214	1	223941	2	Y	5902	5961	1		182
01	0	222556	-0-	222556	640192	6492	9	214800	2	Y	5888	5999	1	1 8	70
02	819834 X	179642	-0-	-640192	-0-	1010	1	173250	2	Y	4893	4734	1	20 8	209
03	230454 X	179676	-0-	-50778	-0-	5382	9	173408	2	Y	4668	4728	1	32 8	117
04	223020 X	156760	-0-	-66260	-0-	1133	1	151013	2	Y	4191	4115	1	8 8	185
05	230454 X	145935	-0-	-84519	-0-	5135	9	140803	2	Y	3649	3660	1		174

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LANGHOFF UNIT B		781915 WELL #:		1	RRCID -> 266701	COMPL. DATE 06/16/2012				TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20

HOERMANN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270400	COMPL. DATE 05/03/2013				TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				82

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	5496	-0-	5496	25575	926	1	4570	3	Y	-0-		130
01	0	6173	-0-	6173	31748	1286	1	4887	3	Y	-0-		130
02	36382 X	4634	-0-	-31748	-0-	454	1	4180	3	Y	-0-		130
03	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	586	1	2454	3	Y	-0-		130
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		130
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		130

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412													
12	0	-0-	-0-	-0-	2466					Y	-0-		101
01	0	-0-	-0-	-0-	2466					Y	-0-		101
02	2466 X	-0-	-0-	-2466	-0-					Y	-0-		101
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		101
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		101
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		101

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682													
12	0	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-		247
01	0	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-		247
02	111 N	-0-	-0-	-111	-0-					N	-0-		247
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		247
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		247
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		247

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		120
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		120
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		120
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		120
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		120
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		120

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908													
12	0	472	-0-	472	3393	27	1	136	3	Y	281	374	127
						309	9						
01	0	1387	-0-	1387	4780	220	1	836	3	Y	301	365	63
						331	9						
02	5589 X	809	-0-	-4780	-0-	49	1	451	3	Y	281	174	170
						309	9						
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	607	1	2539	3	Y	268	371	67
						295	9						
04	782 X	782	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	Y	238	178	127
						262	9						
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		127

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		72
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		72

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	116	-0-	116	448	4	1	22	3	N	82			305
01	0	269	-0-	269	717	90	9	143	3	N	80	160	1	225
02	871 N	154	-0-	-717	-0-	88	9	91	3	N	48			273
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	56	3	N	62	160	1	175
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	53	9			N	53			228
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	68	9			N	NO RPT			228
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105														
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	245	302	1	293
01	2170 X	848	-0-	-1322	-0-	123	1	468	3	Y	234	190	1	337
02	1484 X	1395	-0-	-89	-0-	257	9	1048	3	Y	212	187	1	362
03	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	114	1	1191	3	Y	246	183	1	425
04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	233	9	2686	3	Y	201	368	1	258
05	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-	285	1			Y	NO RPT			258
						271	9							
						191	1							
						221	9							
KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201														
12	0	896	-0-	896	4779	251	1	543	3	Y	93			160
01	0	1021	-0-	1021	5800	102	9	661	3	Y	82	190	1	52
02	2800 N	841	-0-	-1959	3841	270	1	498	3	Y	85			137
03	3100 N	866	-0-	-2234	1607	90	9	542	3	Y	68			205
04	3000 N	1703	-0-	-1297	310	249	1	1104	3	Y	96	188	1	113
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	310	94	9			Y	NO RPT			113
						249	1							
						75	9							
						493	1							
						106	9							
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358														
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	325	1	703	3	Y	230	287	1	163
01	0	1755	-0-	1755	1755	253	9	1109	3	Y	175	180	1	158
02	2800 N	1676	-0-	-1124	631	453	1	930	3	Y	255	191	1	222
03	2066 N	1435	-0-	-631	-0-	193	9	827	3	Y	206	380	1	48
04	1710 N	1114	-0-	-596	-0-	465	1	620	3	Y	197	168	1	77
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	281	9			Y	NO RPT			77
						381	1							
						227	9							
						277	1							
						217	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	1415	-0-	-1189	-0-	724	1	614	3	N	70	170	1			68
01	2356 X	12	-0-	-2344	-0-	77	9									68
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	664	1	1504	3	N	280					348
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	308	9	909	3	N	134	357	1			125
04	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	845	1	610	3	N	138	181	1			82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	147	9									82
						1267	1									
						152	9			N	NO RPT					
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444																
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	212	1	458	3	Y	147	92	1			130
01	0	753	-0-	753	753	162	9	452	3	Y	105	190	1			45
02	1868 N	1115	-0-	-753	-0-	185	1	629	3	Y	155					200
03	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	116	9									
04	720 N	468	-0-	-252	-0-	315	1	646	3	Y	142	184	1			158
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	171	9									
						297	1	238	3	Y	113	178	1			93
						156	9									
						106	1									
						124	9			Y	NO RPT					93
KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591																
12	0	1113	-0-	1113	5681	276	1	597	3	Y	218	95	1			208
01	0	1105	-0-	1105	6786	240	9	598	3	Y	239	299	1			148
02	2800 N	772	-0-	-2028	4758	244	1	415	3	Y	135	187	1			96
03	3100 N	905	-0-	-2195	2563	263	9									
04	3000 N	865	-0-	-2135	428	208	1	483	3	Y	182	190	1			88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	428	149	9									
						222	1	462	3	Y	179	179	1			88
						200	9									
						206	1									
						197	9			Y	NO RPT					88
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037																
12	0	1608	-0-	1608	6043	428	1	925	3	Y	232	281	1			188
01	0	1678	-0-	1678	7721	255	9	1045	3	Y	187	192	1			183
02	2800 N	986	-0-	-1814	5907	206	9	524	3	Y	182	188	1			177
03	3100 N	2482	-0-	-618	5289	262	1	1554	3	Y	194	189	1			182
04	3000 N	1057	-0-	-1943	3346	200	9									
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3346	715	1	596	3	Y	177	169	1			190
						213	9									
						266	1									
						195	9			Y	NO RPT					190

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	828	-0-	828	4026	200	1	432	3	Y	178	277 1 163
01	0	1165	-0-	1165	5191	196	9	673	3	Y	197	188 1 172
02	2800 N	1170	-0-	-1630	3561	217	9	643	3	Y	187	179 1 180
03	3100 N	1029	-0-	-2071	1490	206	9	565	3	Y	185	188 1 177
04	2562 N	1072	-0-	-1490	-0-	260	1	668	3	Y	96	190 1 83
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	204	9			Y	NO RPT	83

JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497												
12	0	1762	-0-	1762	8275	461	1	995	3	Y	278	380 1 48
01	0	876	-0-	876	9151	306	9	426	3	Y	251	91 1 208
02	2800 N	1719	-0-	-1081	8070	174	1	979	3	Y	228	373 1 63
03	3100 N	1658	-0-	-1442	6628	276	9	960	3	Y	233	188 1 108
04	3000 N	2793	-0-	-207	6421	489	1	1769	3	Y	213	188 1 133
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6421	251	9			Y	NO RPT	133

LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975												
12	3999 X	2888	-0-	-1111	-0-	905	1	1738	3	N	223	183 1 227
01	3999 X	2749	-0-	-1250	-0-	245	9	1429	3	N	158	192 1 193
02	3276 X	2734	-0-	-542	-0-	1146	1	2052	3	N	181	191 1 183
03	3503 X	2344	-0-	-1159	-0-	174	9	1536	3	N	186	192 1 177
04	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	483	1	1784	3	N	211	178 1 210
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-	199	9			N	NO RPT	210

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793												
12	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	947	1	2349	3	N	345	378 1 222
01	0	2038	-0-	2038	2038	380	9	1024	3	N	277	379 1 120
02	3780 X	1742	-0-	-2038	-0-	709	1	849	3	N	349	382 1 87
03	3689 X	1917	-0-	-1772	-0-	305	9	879	3	N	339	186 1 240
04	3570 X	2800	-0-	-770	-0-	509	1	1982	3	N	271	376 1 135
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	384	9			N	NO RPT	135

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15			157
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10			167
02	1708 X	357	-0-	-1351	-0-	33	1	304	3	Y	18			185
						20	9							
03	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	675	1	2823	3	Y	5			190
						6	9							
04	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	125	1	1752	3	Y	10			200
						11	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			200

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891														
12	2387 X	954	-0-	-1433	-0-	123	1	608	3	Y	203	200	1	178
						223	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	180	1	170
02	1932 X	1427	-0-	-505	-0-	128	1	1176	3	Y	112	180	1	102
						123	9							
03	1550 X	1359	-0-	-191	-0-	211	1	882	3	Y	242	169	1	175
						266	9							
04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	265	1	3722	3	Y	160	150	1	185
						176	9							
05	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			185

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435														
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	461	1	2273	3	Y	10			157
						11	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			175
02	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	111	1	1024	3	Y	88	150	1	113
						97	9							
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	713	1	2983	3	Y	77			190
						85	9							
04	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	277	1	3896	3	Y	23			213
						25	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			213

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006														
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	380	1	1875	3	Y	209	189	1	218
						230	9							
01	0	1145	-0-	1145	1145	199	1	757	3	Y	172	192	1	198
						189	9							
02	2800 N	1661	-0-	-1139	6	143	1	1314	3	Y	185	190	1	193
						204	9							
03	3100 N	4203	-0-	1103	1109	770	1	3222	3	Y	192	187	1	198
						211	9							
04	3000 N	2734	-0-	-266	843	168	1	2362	3	Y	185	190	1	193
						204	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	843					Y	NO RPT			193

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823														
12	156 X	156	-0-	-0-	-0-	26	1	130	3	Y	-0-			97
01	0	296	-0-	296	296	62	1	234	3	Y	-0-			97
02	530 X	234	-0-	-296	-0-	23	1	211	3	Y	-0-			97
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
04	45 X	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-			97
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			97

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0	581	-0-	581	3023	71 1	352 3		Y	144	187 1		130
							158 9							
01		0	640	-0-	640	3663	100 1	380 3		Y	145			275
							160 9							
02		3892 X	229	-0-	-3663	-0-	9 1	79 3		Y	128	180 1		223
							141 9							
03		567 X	567	-0-	-0-	-0-	80 1	337 3		Y	136	181 1		178
							150 9							
04		759 X	759	-0-	-0-	-0-	43 1	600 3		Y	105			283
							116 9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			283

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			103
02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	87 1	799 3		Y	-0-			103
03		564 N	564	-0-	-0-	-0-	109 1	455 3		Y	-0-			103
04		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	75 1	1056 3		Y	-0-			103
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			103

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
12		0	2574	-0-	2574	10936	360 1	1779 3		Y	395	388 1		207
							435 9							
01		0	1381	-0-	1381	12317	191 1	725 3		Y	423	532 1		98
							465 9							
02		14116 X	1799	-0-	-12317	-0-	139 1	1282 3		Y	344	180 1		262
							378 9							
03		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	177 1	742 3		Y	386	513 1		135
							425 9							
04		1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	89 1	1247 3		Y	363	195 1		303
							399 9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			303

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			125
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			125

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	92			167
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	104	196 1		75
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	113			188
03		994 X	994	-0-	-0-	-0-	169 1	705 3		Y	109	160 1		137
							120 9							
04		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	104 1	1459 3		Y	38			175
							42 9							
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			175

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																	
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641																	
12		320 X	320	-0-	-0-	-0-	45	1	222	3	Y	48	179	1			52
							53	9									
01		0	1109	-0-	1109	1109	221	1	841	3	Y	43					95
							47	9									
02		2869 X	1760	-0-	-1109	-0-	168	1	1542	3	Y	45					140
							50	9									
03		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	407	1	1703	3	Y	47					187
							52	9									
04		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	150	1	2105	3	Y	40	189	1			38
							44	9									
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092																	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252																	
12		0	4942	-0-	4942	20839	831	1	4101	3	Y	9	149	1			98
							10	9									
01		0	4550	-0-	4550	25389	937	1	3558	3	Y	50					148
							55	9									
02		25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	4					152
03		2511 X	2144	-0-	-367	-0-	389	1	1628	3	Y	115	174	1			93
							127	9									
04		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	259	1	3637	3	Y	67					160
							74	9									
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					160

BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625																	
12		0	4042	-0-	4042	21604	640	1	3157	3	Y	223	327	1			128
							245	9									
01		0	4788	-0-	4788	26392	932	1	3541	3	Y	286	189	1			225
							315	9									
02		29911 X	3519	-0-	-26392	-0-	328	1	3019	3	Y	156	188	1			193
							172	9									
03		3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	671	1	2809	3	Y	277	352	1			118
							305	9									
04		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	209	1	2940	3	Y	291	184	1			225
							320	9									
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					225

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 18663															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		3317 X	2801	-0-	-516	-0-	682	1	1692	3	N	388	371	1	150
							427	9							
01		3317 X	3209	-0-	-108	-0-	1101	1	1589	3	N	472	547	1	75
							519	9							
02		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	1060	1	1770	3	N	392	364	1	103
							431	9							
03		3100 X	2960	-0-	-140	-0-	1085	1	1435	3	N	400	348	1	155
							440	9							
04		3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	627	1	2390	3	N	400	372	1	183
							440	9							
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			183

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078															
12		7068 X	5348	-0-	-1720	-0-	352	1	4530	3	Y	424	381	1	298
							466	9							
01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	389	1	4934	3	Y	669	760	1	207
							736	9							
02		5908 X	5556	-0-	-352	-0-	380	1	4568	3	Y	553	495	1	265
							608	9							
03		6324 X	4899	-0-	-1425	-0-	374	1	3810	3	Y	650	740	1	175
							715	9							
04		6120 X	1778	-0-	-4342	-0-	104	1	966	3	Y	644	184	1	635
							708	9							
05		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT			635

HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202															
12		8525 X	8185	-0-	-340	-0-	1117	1	5514	3	Y	1413	1354	1	357
							1554	9							
01		9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	1629	1	6190	3	Y	1370	1307	1	420
							1507	9							
02		7700 X	6702	-0-	-998	-0-	521	1	4796	3	Y	1259	1329	1	350
							1385	9							
03		8587 X	7611	-0-	-976	-0-	1188	1	4971	3	Y	1320	1300	1	370
							1452	9							
04		9030 X	6433	-0-	-2597	-0-	337	1	4729	3	Y	1243	921	1	692
							1367	9							
05		9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			692

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197															
12		6975 X	5696	-0-	-1279	-0-	703	1	3468	3	Y	1386	1355	1	313
							1525	9							
01		0	6686	-0-	6686	6686	1092	1	4147	3	Y	1315	1301	1	327
							1447	9							
02		11662 X	4976	-0-	-6686	-0-	352	1	3241	3	Y	1257	1332	1	252
							1383	9							
03		6417 X	5194	-0-	-1223	-0-	718	1	3004	3	Y	1338	1292	1	298
							1472	9							
04		6480 X	2326	-0-	-4154	-0-	98	1	1379	3	Y	772	378	1	692
							849	9							
05		6696 X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					Y	NO RPT			692

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0	5694	-0-	5694	36123	728	1	3594	3	Y	1247	1182	1	337
						1372	9							
01	0	6928	-0-	6928	43051	1153	1	4382	3	Y	1266	1103	1	500
						1393	9							
02	48688 X	5637	-0-	-43051	-0-	427	1	3928	3	Y	1165	1323	1	342
						1282	9							
03	5704 X	5463	-0-	-241	-0-	799	1	3344	3	Y	1200	1290	1	252
						1320	9							
04	6690 X	6074	-0-	-616	-0-	317	1	4456	3	Y	1183	945	1	490
						1301	9							
05	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT			490
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
12	0	1486	-0-	1486	4122	204	1	1006	3	Y	251	189	1	392
						276	9							
01	0	1148	-0-	1148	5270	181	1	688	3	Y	254	376	1	270
						279	9							
02	2800 N	740	-0-	-2060	3210	47	1	431	3	Y	238	170	1	338
						262	9							
03	3100 N	374	-0-	-2726	484	18	1	75	3	Y	255	168	1	425
						281	9							
04	1584 N	1100	-0-	-484	-0-	60	1	846	3	Y	176	199	1	402
						194	9							
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			402
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
12	0	9607	-0-	9607	59449	1401	1	6916	3	Y	1173	1200	1	213
						1290	9							
01	0	10923	-0-	10923	70372	2015	1	7657	3	Y	1137	1087	1	263
						1251	9							
02	78789 X	8417	-0-	-70372	-0-	723	1	6653	3	Y	946	886	1	323
						1041	9							
03	10664 X	7810	-0-	-2854	-0-	1316	1	5509	3	Y	895	948	1	270
						985	9							
04	10560 X	8386	-0-	-2174	-0-	478	1	6706	3	Y	1093	1106	1	257
						1202	9							
05	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT			257
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
12	5859 X	5395	-0-	-464	-0-	729	1	3596	3	Y	973	1180	1	93
						1070	9							
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	1060	1	4026	3	Y	937	915	1	115
						1031	9							
02	6104 X	4389	-0-	-1715	-0-	348	1	3207	3	Y	758	773	1	100
						834	9							
03	6758 X	4439	-0-	-2319	-0-	679	1	2844	3	Y	833	736	1	197
						916	9							
04	5910 X	4232	-0-	-1678	-0-	228	1	3198	3	Y	733	745	1	185
						806	9							
05	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			185

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6014 X	5453	-0-	-561	-0-	729	1	3599	3	Y	1023	812	1	508
						1125	9							
01	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	921	1	3500	3	Y	903	1111	1	300
						993	9							
02	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	430	1	3956	3	Y	941	913	1	328
						1035	9							
03	5983 X	5651	-0-	-332	-0-	891	1	3730	3	Y	936	926	1	338
						1030	9							
04	5280 X	4676	-0-	-604	-0-	247	1	3468	3	Y	874	935	1	277
						961	9							
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT			277
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
12	0	11748	-0-	11748	75321	1698	1	8381	3	Y	1517	1090	1	627
						1669	9							
01	0	12969	-0-	12969	88290	2361	1	8971	3	Y	1488	1902	1	213
						1637	9							
02	98325 X	10035	-0-	-88290	-0-	843	1	7761	3	Y	1301	1127	1	387
						1431	9							
03	13144 X	11434	-0-	-1710	-0-	1906	1	7975	3	Y	1412	1482	1	317
						1553	9							
04	12540 X	9623	-0-	-2917	-0-	540	1	7581	3	Y	1365	1282	1	400
						1502	9							
05	12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT			400
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
12	0	11806	-0-	11806	82335	1786	1	8817	3	Y	1094	1224	1	172
						1203	9							
01	0	17747	-0-	17747	100082	3433	1	13042	3	Y	1156	1125	1	203
						1272	9							
02	114126 X	14044	-0-	-100082	-0-	1269	1	11677	3	Y	998	915	1	286
						1098	9							
03	16988 X	14945	-0-	-2043	-0-	2656	1	11116	3	Y	1066	1123	1	229
						1173	9							
04	17160 X	12353	-0-	-4807	-0-	750	1	10539	3	Y	967	915	1	281
						1064	9							
05	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-					Y	NO RPT			281
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
12	0	8687	-0-	8687	86981	1229	1	6066	3	Y	1265	1452	1	198
						1392	9							
01	0	7074	-0-	7074	94055	1204	1	4572	3	Y	1180	1123	1	255
						1298	9							
02	99012 X	4957	-0-	-94055	-0-	373	1	3434	3	Y	1045	951	1	349
						1150	9							
03	17174 X	3413	-0-	-13761	-0-	451	1	1887	3	Y	977	847	1	479
						1075	9							
04	8970 X	4605	-0-	-4365	-0-	228	1	3203	3	Y	1067	1124	1	422
						1174	9							
05	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT			422
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
12	0	-0-	-0-	-0-	23848					Y	780	546	1	510
01	0	-0-	-0-	-0-	23848					Y	786	1135	1	161
02	23848 X	-0-	-0-	-23848	-0-					Y	685	575	1	271
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	737	742	1	266
04	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	698	761	1	203
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			203

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0	19397	-0-	19397	103895	2820	1	13919	3	Y	2416	2078	1	838
						2658	9							
01	0	22104	-0-	22104	125999	3962	1	15052	3	Y	2809	2850	1	797
						3090	9							
02	142411 X	16412	-0-	-125999	-0-	1375	1	12654	3	Y	2166	2291	1	672
						2383	9							
03	18309 X	18309	-0-	-0-	-0-	2996	1	12537	3	Y	2524	2628	1	568
						2776	9							
04	15720 X	14726	-0-	-994	-0-	808	1	11343	3	Y	2341	2044	1	865
						2575	9							
05	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					Y	NO RPT			865
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
12	9796 X	7961	-0-	-1835	-0-	470	1	6054	3	Y	1306	1327	1	286
						1437	9							
01	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-	601	1	7631	3	Y	1467	1472	1	281
						1614	9							
02	9352 X	7808	-0-	-1544	-0-	494	1	5937	3	Y	1252	1309	1	224
						1377	9							
03	9982 X	8240	-0-	-1742	-0-	613	1	6244	3	Y	1257	903	1	578
						1383	9							
04	9817 X	9817	-0-	-0-	-0-	877	1	8157	3	Y	712	764	1	526
						783	9							
05	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT			526
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
12	11687 X	8213	-0-	-3474	-0-	485	1	6245	3	Y	1348	1478	1	266
						1483	9							
01	9309 X	9309	-0-	-0-	-0-	560	1	7113	3	Y	1487	1279	1	474
						1636	9							
02	9884 X	7957	-0-	-1927	-0-	504	1	6052	3	Y	1274	1519	1	229
						1401	9							
03	10292 X	8250	-0-	-2042	-0-	607	1	6193	3	Y	1318	1281	1	266
						1450	9							
04	9540 X	6114	-0-	-3426	-0-	470	1	4373	3	Y	1155	952	1	469
						1271	9							
05	9300 X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT			469
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
12	0	4012	-0-	4012	23416	1146	1	2475	3	Y	355	381	1	219
						391	9							
01	0	2910	-0-	2910	26326	719	1	1759	3	Y	393	190	1	422
						432	9							
02	30228 X	3902	-0-	-26326	-0-	1176	1	2350	3	Y	342	384	1	380
						376	9							
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	1217	1	2643	3	Y	438	334	1	484
						482	9							
04	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	1152	1	2579	3	Y	440	570	1	354
						484	9							
05	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			354

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0	4539	-0-	4539	37039	1232	1	2662	3	Y	586	763	1	370
01	0	5389	-0-	5389	42428	645	9	1323	1	Y	754	562	1	562
02	46965 X	4537	-0-	-42428	-0-	829	9	1311	1	Y	549	950	1	161
03	6944 X	5609	-0-	-1335	-0-	604	9	1557	1	Y	609	379	1	391
04	6180 X	4535	-0-	-1645	-0-	670	9	1200	1	Y	590	731	1	250
05	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-	649	9			Y	NO RPT			250
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
12	0	8277	-0-	8277	64177	1196	1	5904	3	Y	1070	1112	1	286
01	0	8585	-0-	8585	72762	1177	9	1530	1	Y	1129	1103	1	312
02	78347 X	5585	-0-	-72762	-0-	1242	9	434	1	Y	1047	1177	1	182
03	11129 X	7194	-0-	-3935	-0-	1152	9	1160	1	Y	1074	1084	1	172
04	9210 X	6311	-0-	-2899	-0-	1181	9	346	1	Y	1003	758	1	417
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-	1103	9			Y	NO RPT			417
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
12	0	7205	-0-	7205	80132	873	1	4308	3	Y	1840	1954	1	396
01	0	13109	-0-	13109	93241	2024	9	2361	1	Y	1616	1668	1	344
02	103033 X	9792	-0-	-93241	-0-	1778	9	805	1	Y	1435	1503	1	276
03	13020 X	10173	-0-	-2847	-0-	1579	9	1638	1	Y	1529	1477	1	328
04	12690 X	8797	-0-	-3893	-0-	1682	9	477	1	Y	1480	1329	1	479
05	13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-	1628	9			Y	NO RPT			479
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
12	11036 X	9609	-0-	-1427	-0-	1321	1	6519	3	Y	1608	1644	1	224
01	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	1769	9	1908	1	Y	1712	1472	1	464
02	9296 X	8597	-0-	-699	-0-	1883	9	684	1	Y	1472	1707	1	229
03	10292 X	9342	-0-	-950	-0-	1619	9	1470	1	Y	1563	1422	1	370
04	9960 X	8153	-0-	-1807	-0-	1719	9	431	1	Y	1512	1486	1	396
05	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-	1663	9			Y	NO RPT			396

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
GERDES-RATHKAMP WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		15252 X	11950	-0-	-3302	-0-	1643	1	8111	3	Y	1996	1777	1	516
							2196	9							
01		13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	2289	1	8695	3	Y	1888	1852	1	552
							2077	9							
02		13636 X	10342	-0-	-3294	-0-	837	1	7701	3	Y	1640	1906	1	286
							1804	9							
03		15097 X	11476	-0-	-3621	-0-	1832	1	7667	3	Y	1797	1666	1	417
							1977	9							
04		12630 X	9798	-0-	-2832	-0-	529	1	7425	3	Y	1676	1687	1	406
							1844	9							
05		13051 X	NO RPT	-0-	-13051	-0-					Y	NO RPT			406

DIAL (HOCKLEY 3380) 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934														
PEREIRA WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
BLUEBONNET OIL & GAS 076838														
SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
BLUEBONNET OIL & GAS 076838														
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DINERO, 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					
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

12		0	3791	-0-	3791	3791	3661 2	130 9	N	118		118
01		8207	7526	-0-	-681	3110	7347 2	179 9	N	163	167 1	114
02		DELQ PR	4119	-0-	4119	7229	356 1	3658 2	N	95	161 1	48
							105 9					
03		12374	5145	-0-	-7229	-0-	441 1	4596 2	N	98		146
							108 9					
04		8490	7675	-0-	-815	-0-	603 1	6912 2	N	145	169 1	122
							160 9					
05		8773	7892	-0-	-881	-0-	622 1	7142 2	N	116	168 1	70
							128 9					

DINERO, WEST (HOCKLEY)		24888 166	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK				
APEX ENERGY, INC.		027424										
MCNEILL C		WELL #: 1	RRCID -> 212347	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4410	- 4424					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23												

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)		24888 510	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584										
HARKINS ESTATE		WELL #: 1	RRCID -> 231909	COMPL. DATE 02/19/2005	TOTAL DEPTH 4710	PERF. 4496	- 4563					
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DINERO, WEST (PETTUS)		24888 664	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
RODESSA OPERATING COMPANY		723592										
MCNEILL		WELL #: 2	RRCID -> 181975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5347	PERF. 4304	- 5026				
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12-06-22												

DINERO, W. (WILCOX 13600)		24888 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
CBN OPERATING CORP.		140558										
MCNEILL		WELL #: 1	RRCID -> 172263	COMPL. DATE 01/09/1999	TOTAL DEPTH 16580	PERF. 12966	- 13326					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCNEILL		WELL #: 4	RRCID -> 180781	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 17530	PERF. 13268	- 13364					
12	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL WELL #: G 2 RRCID -> 258804 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274

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

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 0 A NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2023 - WELL PLUGGED 02/27/23

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

12 0 A NO RPT -0- -0- B -0- Y NO RPT -0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2022 - WELL PLUGGED 12-13-22

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

12 0 N -0- -0- -0- B -0- N 4 75
01 0 N -0- -0- -0- B -0- N -0- 75
02 0 N -0- -0- -0- B -0- N -0- 75
03 0 N NO RPT -0- -0- -0- B -0- N NO RPT 75
04 0 N NO RPT -0- -0- -0- B -0- N NO RPT 75
05 0 N NO RPT -0- -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

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
03 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- 75
04 14B2 EXT -0- -0- -0- B -0- N -0- 75
05 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

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

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	237	-0-	237	697	237 2	Y	-0-		10
01	0	233	-0-	233	930	233 2	Y	-0-		10
02	1135 N	205	-0-	-930	-	205 2	Y	-0-		10
*03	299 N	299	-0-	-0-	-	299 2	Y	-0-		10
04	240 N	213	-0-	-27	-	213 2	Y	-0-		10
05	0 N	NO RPT	-0-	-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

12	0	710	-0-	710	2090	710 2	Y	-0-		-0-
01	0	699	-0-	699	2789	699 2	Y	-0-		-0-
02	2800 N	615	-0-	-2185	604	615 2	Y	-0-		-0-
*03	1503 N	899	-0-	-604	-	899 2	Y	-0-		-0-
*04	690 N	640	-0-	-50	-	640 2	Y	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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

12	192 N	192	-0-	-0-	-	192 2	N	-0-		-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-	240 2	N	-0-		-0-
02	0 N	242	-0-	242	-	242 2	N	-0-		-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-	196 2	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-	226 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT		-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

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

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019

OIL AND GAS DIVISION

DREYER (VICKSBURG 3600)			26106 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
PREMIER MINERALS, INC. ROGER			676033											
WELL #:			1R	RRCID ->	191812	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3471 -	3475		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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. EICHHORN GAS UNIT			040190											
WELL #:			1	RRCID ->	245567	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	10516 -	10529		
12	0	325	-0-	325 B	995	322	2	3	9	N	3			52
01	0	377	-0-	377 B	1372	368	2	9	9	N	8			60
02	1624 N	252	-0-	-1372 B	-0-	242	2	10	9	N	9			69
03	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	331	2	2	9	N	2			71
04	360 N	300	-0-	-60 B	-0-	294	2	6	9	N	5			76
05	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	345	2	6	9	N	5			81

MERIT ENERGY COMPANY			561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
O. A. LAMPLEY GU 1			040190											
WELL #:			9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.	11016 -	11044		
12	0	662	-0-	662 B	1892	14	1	645	2	N	3			22
01	0	614	-0-	614 B	2506	12	1	600	2	N	2			24
02	3049 X	543	-0-	-2506 B	-0-	11	1	532	2	N	-0-	7	1	17
03	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	13	1	607	2	N	1			18
04	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	13	1	559	2	N	1			19
05	589 N	552	-0-	-37 B	-0-	12	1	539	2	N	1			20

O. A. LAMPLEY GU 1			561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WELL #:			11	RRCID ->	281464	COMPL. DATE	11/23/2015	TOTAL DEPTH	16543	PERF.	10466 -	12026		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WELL #:			7	RRCID ->	281618	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	10526 -	11464		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FRANK GU			561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WELL #:			3	RRCID ->	281641	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	10423 -	11475		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281642 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

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

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

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

DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858

12	2676 N	939	-0-	-1737		-0-	939	2		N	-0-					-0-
01	834 N	834	-0-	-0-		-0-	834	2		N	-0-					-0-
02	7 N	7	-0-	-0-		-0-	7	2		N	-0-					-0-
03	899 N	10	-0-	-889		-0-	10	2		N	-0-					-0-
04	780 N	195	-0-	-585		-0-	195	2		N	-0-					-0-
05	1167 N	1167	-0-	-0-		-0-	1167	2		N	-0-					-0-

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

12	202 N	71	-0-	-131		-0-	71	2		N	-0-					-0-
01	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63	2		N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	2		N	-0-					-0-
03	62 N	1	-0-	-61		-0-	1	2		N	-0-					-0-
04	60 N	15	-0-	-45		-0-	15	2		N	-0-					-0-
05	88 N	88	-0-	-0-		-0-	88	2		N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

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

ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269

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

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)			26214 537		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 171822			COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 14083			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		0	2156	-0-	2156	6701	46 1	2110	2	N	-0-			-0-
01		0	2402	-0-	2402	9103	49 1	2353	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	2098	-0-	-702	8401	43 1	2055	2	N	-0-			-0-
03		3100 N	2323	-0-	-777	7624	49 1	2274	2	N	-0-			-0-
04		3000 N	2019	-0-	-981	6643	44 1	1975	2	N	-0-			-0-
05		3100 N	2354	-0-	-746	5897	50 1	2304	2	N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 7		RRCID -> 173951			COMPL. DATE 06/01/1999			TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 175280			COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184523			COMPL. DATE 05/16/2001			TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1			WELL #: 14		RRCID -> 188640			COMPL. DATE 12/02/2001			TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825			
12		0	137	-0-	137	437	3 1	134	2	N	-0-			-0-
01		0	135	-0-	135	572	3 1	132	2	N	-0-			-0-
02		698 N	126	-0-	-572	-0-	3 1	123	2	N	-0-			-0-
03		164 N	164	-0-	-0-	-0-	3 1	161	2	N	-0-			-0-
04		130 N	130	-0-	-0-	-0-	3 1	127	2	N	-0-			-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	4 1	161	2	N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
ROCHELLE			WELL #: 3		RRCID -> 174438			COMPL. DATE 06/11/1999			TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226			
12		45 N	16	-0-	-29	-0-	16 2			N	-0-			-0-
01		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
04		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2			N	-0-			-0-
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			26214 543		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
O.A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 176842		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13658 - 13764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 178752		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 13540		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAGG RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 198350		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 16066 PERF. N/A		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 218985		COMPL. DATE 04/10/2000		TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)			26214 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 237961		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 14065 PERF.11507 - 11557		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE) //CONT.// 26214 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

12	36 N	13	-0-	-23	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

12	0	113	-0-	113	229	2	1	111	2	N	-0-					50
01	0	337	-0-	337	566	7	1	330	2	N	-0-					50
02	823 N	257	-0-	-566	-0-	5	1	252	2	N	-0-					50
03	124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86	2	N	-0-					50
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					50
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	N	3					53
						3	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

12	0	146	-0-	146	328	3	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	0	84	-0-	84	412	2	1	82	2	Y	-0-					-0-
02	491 N	79	-0-	-412	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-

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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SWR 10	-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-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)			//CONT.//		26214 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:		6	RRCID ->	281672	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL DEPTH	15360	PERF.10545 - 12088					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		SWR 10	-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-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)					26214 610	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
DRY HOLLOW SWD			WELL #:		1	RRCID ->	176499	COMPL. DATE	07/12/1999	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3830 - 3904					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13621 - 15135					
12		0	409	-0-	409	1283	9 1	400 2			N	-0-					-0-
01		0	457	-0-	457	1740	9 1	448 2			N	-0-					-0-
02		2141 N	401	-0-	-1740	-0-	8 1	393 2			N	-0-					-0-
03		451 N	451	-0-	-0-	-0-	9 1	442 2			N	-0-					-0-
04		450 N	360	-0-	-90	-0-	8 1	352 2			N	-0-					-0-
05		434 N	419	-0-	-15	-0-	9 1	410 2			N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.13511 - 14543					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGG RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	198347	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	16066	PERF.13401 - 15808					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK GU			WELL #:		3	RRCID ->	246349	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12462	PERF.11640 - 12418					
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136					
FRANK GU		WELL #:		2	RRCID ->	247347	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120
12	0	5803	-0-	5803	17900	124 1	5662 2	Y	15
01	0	5845	-0-	5845	23745	118 1	5710 2	Y	15
02	28921 X	5176	-0-	-23745	-0-	107 1	5061 2	Y	7 80 1
03	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	119 1	5587 2	Y	10
04	5970 X	5172	-0-	-798	-0-	113 1	5036 2	Y	21
05	5859 X	4978	-0-	-881	-0-	106 1	4838 2	Y	31

HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108
12	0	7464	-0-	7464	23712	159 1	7228 2	N	70 180 1
01	0	7972	-0-	7972	31684	160 1	7733 2	N	72
02	38685 X	7001	-0-	-31684	-0-	143 1	6771 2	N	79 14 1
03	8308 X	7634	-0-	-674	-0-	158 1	7390 2	N	78 188 1
04	7920 X	7246	-0-	-674	-0-	157 1	7010 2	N	72
05	7967 X	7503	-0-	-464	-0-	159 1	7267 2	N	70

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	280476	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)		26214 611		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CAPACITY		CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
BRUSHY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	162212	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		26214 650		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CAPACITY		CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
FRANK GU		WELL #:		1	RRCID ->	273604	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1450	-0-	1450	4774	31 1	1397 2	N	20	165 1		55
01	0	1387	-0-	1387	6161	22 9	1339 2	N	18			73
02	2800 N	1529	-0-	-1271	4890	28 1	1486 2	N	11	65 1		19
03	3100 N	1514	-0-	-1586	3304	20 9	1473 2	N	9			28
04	3000 N	1346	-0-	-1654	1650	31 1	1300 2	N	15			43
05	3091 N	1441	-0-	-1650	-0-	12 9	1393 2	N	16			59
						31 1						
						10 9						
						29 1						
						17 9						
						30 1						
						18 9						

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

12	0	1960	-0-	1960	6124	41 1	1889 2	N	27			61
01	0	2173	-0-	2173	8297	30 9	2112 2	N	15			76
02	2800 N	1870	-0-	-930	7367	44 1	1808 2	N	22	26 1		72
03	3100 N	2033	-0-	-1067	6300	17 9	1970 2	N	19			91
04	3000 N	1952	-0-	-1048	5252	38 1	1890 2	N	18			109
05	3100 N	2014	-0-	-1086	4166	24 9	1946 2	N	24			133
						42 1						
						20 9						
						42 1						
						26 9						

 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

12	0	455	-0-	455	1450	10 1	441 2	N	4			112
01	0	473	-0-	473	1923	4 9	460 2	N	3			115
02	2307 N	384	-0-	-1923	-0-	10 1	375 2	N	1	17 1		99
03	490 N	490	-0-	-0-	-0-	3 9	476 2	N	4			103
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	8 1	404 2	N	4			107
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	1 9	433 2	N	10			117
						10 1						
						4 9						
						9 1						
						4 9						
						9 1						
						11 9						

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 26214 650		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136													
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 281362			COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

12		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	33	1	1492	2	N	9				131
							10	9								
01		1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	32	1	1551	2	N	9				140
							10	9								
02		1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	29	1	1369	2	N	16	6	1		150
							18	9								
03		1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	32	1	1487	2	N	13				163
							14	9								
04		1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	31	1	1387	2	N	11				174
							12	9								
05		1474 X	1474	-0-	-0-	-0-	31	1	1425	2	N	16	178	1		12
							18	9								

O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 11		RRCID -> 281379			COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026					

12		467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	1				3
							1	9								
01		462 N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	452	2	N	1				4
							1	9								
02		385 N	385	-0-	-0-	-0-	8	1	377	2	N	-0-	3	1		1
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	N	1				2
							1	9								
04		462 N	462	-0-	-0-	-0-	10	1	450	2	N	2				4
							2	9								
05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	9	1	402	2	N	2				6
							2	9								

FRANK GU			WELL #: 3		RRCID -> 281465			COMPL. DATE 01/24/2016			TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475					

12		0	1607	-0-	1607	5105	34	1	1527	2	N	42				210
							46	9								
01		0	1683	-0-	1683	6788	33	1	1606	2	N	40	179	1		71
							44	9								
02		2800 N	1600	-0-	-1200	5588	32	1	1538	2	N	27	73	1		25
							30	9								
03		3100 N	1699	-0-	-1401	4187	35	1	1620	2	N	40				65
							44	9								
04		3000 N	1596	-0-	-1404	2783	34	1	1510	2	N	47				112
							52	9								
05		3100 N	1650	-0-	-1450	1333	34	1	1537	2	N	72				184
							79	9								

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

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		//CONT.//		26214 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	281585	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	10074 - 10604
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	202	-0-	202	637	4	1	197	2	N	1	57
01	0	239	-0-	239	876	1	9	228	2	N	5	62
02	1058 N	182	-0-	-876	-0-	6	9	175	2	N	3	65
03	217 N	195	-0-	-22	-0-	4	1	187	2	N	4	69
04	240 N	212	-0-	-28	-0-	4	9	204	2	N	3	72
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	5	1	258	2	N	6	78
						3	9					
						6	1					
						7	9					

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	281586	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	10526 - 11464
12	0	736	-0-	736	2356	16	1	712	2	N	7	129
01	0	799	-0-	799	3155	8	9	775	2	N	7	136
02	2800 N	720	-0-	-2080	1075	16	1	694	2	N	10	144
03	1818 N	743	-0-	-1075	-0-	15	1	720	2	N	7	151
04	780 N	657	-0-	-123	-0-	11	9	639	2	N	4	155
05	806 N	651	-0-	-155	-0-	15	1	625	2	N	11	166
						8	9					
						14	1					
						4	9					
						14	1					
						12	9					

GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281612	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905
12	0	1239	-0-	1239	4020	26	1	1180	2	N	30	218
01	0	1414	-0-	1414	5434	33	9	1377	2	N	8	46
02	2800 N	1045	-0-	-1755	3679	21	1	1020	2	N	4	25
03	3100 N	1338	-0-	-1762	1917	4	9	1295	2	N	14	39
04	3000 N	1233	-0-	-1767	150	28	1	1189	2	N	15	54
05	1147 N	928	-0-	-219	-0-	15	9	886	2	N	21	75
						27	1					
						17	9					
						19	1					
						23	9					

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	281631	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	1744	-0-	1744	5681	37 1	1701 2	Y	5							21
01	0	1860	-0-	1860	7541	38 1	1818 2	Y	4							25
02	2800 N	1734	-0-	-1066	6475	36 1	1695 2	Y	3	26	1					2
03	3100 N	1991	-0-	-1109	5366	42 1	1946 2	Y	3							5
04	3000 N	1925	-0-	-1075	4291	42 1	1875 2	Y	7							12
05	3100 N	2137	-0-	-963	3328	45 1	2080 2	Y	11							23

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

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

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2 1	82 2	N	-0-							-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

12	40 N	14	-0-	-26	-0-	14 2				N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2				N	-0-					-0-
05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				N	-0-					-0-

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

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
ROCHELLE		WELL #:		7	RRCID ->	197996	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14194 - 14248
12	187 N	65	-0-	-122	-0-	65	2	N	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-			-0-
04	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	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
12	23 N	8	-0-	-15	-0-	8	2	N	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2	N	-0-			-0-
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)				26216 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
LAMPLEY, O. A. GU		WELL #:		4	RRCID ->	277120	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	16717	PERF.	11012 - 11038
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

DUNN (SLICK-WILCOX)				26662 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
SOCO ATX LLC				100095								
DUNN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	151556	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	3451	PERF.	3300 - 3400
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY				085408								
SFS UNIT 16		WELL #:		1H	RRCID ->	271121	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	13906	PERF.	13650 - 18375
12	7037 X	542	-0-	-6495	-0-	9	1	533	3	N	-0-	98
01	7037 X	122	-0-	-6915	-0-	3	1	119	3	N	-0-	98
02	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	161	1	8388	3	N	-0-	98
*03	10773 X	10773	-0-	-0-	-0-	174	1	10599	3	N	-0-	98
*04	10557 X	10557	-0-	-0-	-0-	178	1	10379	3	N	-0-	98
05	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	205	1	11884	3	N	-0-	98

A. BANDUCH C		WELL #:		6H	RRCID ->	288597	COMPL. DATE	11/14/2019	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
ROCC OIL & GAS, L.P.				100844									
SHELLY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	281963	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13025	PERF.13508	- 17977
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1705 N	1363	-0-	-342	-0-	1212 1	17 3	N	122	194 1			147
01	1209 N	639	-0-	-570	-0-	134 9							213
02	1680 N	180	-0-	-1500	-0-	566 1	73 9	N	66				264
03	1364 N	130	-0-	-1234	-0-	107 1	73 9	N	66	15 1			76
04	630 N	386	-0-	-244	-0-	129 1	1 9	N	1	2 0	187 1		201
05	186 N	60	-0-	-126	-0-	65 1	180 3	N	128	3 1			228
						141 9							
						29 1	31 9	N	28	1 1			

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3				WELL #:	3H	RRCID ->	287039	COMPL. DATE	03/17/2019	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13039	- 21908
12	8711 X	8259	-0-	-452	-0-	1247 1	121 2	N	1315	1214 0	28 1		507
01	8711 X	7625	-0-	-1086	-0-	5444 3	1447 9						
02	7868 X	6509	-0-	-1359	-0-	1205 1	64 2	N	1112	1209 0	23 1		387
03	8711 X	7345	-0-	-1366	-0-	5133 3	1223 9						
04	8250 X	7175	-0-	-1075	-0-	1124 1	56 2	N	971	890 0	25 1		443
05	8246 X	7276	-0-	-970	-0-	4261 3	1068 9						
						1110 1	30 2	N	997	994 0	17 1		429
						5108 3	1097 9						
						1125 1	21 2	N	915	886 0	9 1		449
						5022 3	1007 9						
						1139 1	57 2	N	915	977 0	34 1		353
						5073 3	1007 9						

WELHAUSEN B				WELL #:	2H	RRCID ->	287587	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL DEPTH	12554	PERF.13052	- 19325
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	405	376 1			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48				155
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	161	185 1			131
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	100				231
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	72	185 1			118
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	246	193 1			171

WELHAUSEN B				WELL #:	3H	RRCID ->	287588	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	12572	PERF.13028	- 19355
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5				5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4 1			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1			-0-

WELHAUSEN B				WELL #:	4H	RRCID ->	287590	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	12601	PERF.13039	- 18870
12	2821 X	2213	-0-	-608	-0-	351 1	34 2	Y	265	250 1			87
01	2821 X	1964	-0-	-857	-0-	1536 3	292 9						
02	2548 X	2246	-0-	-302	-0-	328 1	17 2	Y	199	217 1			69
03	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	1400 3	219 9						
04	2430 X	2387	-0-	-43	-0-	401 1	20 2	Y	273	219 1			123
05	2480 X	2085	-0-	-395	-0-	1525 3	300 9						
						409 1	11 2	Y	376	2 0	359 1		138
						1885 3	414 9						
						374 1	7 2	Y	314	369 1			83
						1661 3	345 9						
						300 1	15 2	Y	401	408 1			76
						1329 3	441 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCC OIL & GAS, L.P. //CONT.// 100844
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	EOM BALANCE
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	144	140	1		48
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	185	167	1		66
02	448 X	335	-0-	-113	-0-	27	1	1	2	Y	187	166	1		87
						101	3	206	9						
03	496 X	416	-0-	-80	-0-	35	1	1	2	Y	198	210	1		75
						162	3	218	9						
04	354 X	354	-0-	-0-	-0-	27	1	120	3	Y	188	212	1		51
						207	9								
05	372 X	203	-0-	-169	-0-	7	1	31	3	Y	150	170	1		31
						165	9								

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217

12	10075 X	5300	-0-	-4775	-0-	825	1	80	2	N	726	744	0	18	1	366
						3596	3	799	9							
01	10075 X	4945	-0-	-5130	-0-	791	1	42	2	N	679	782	0	15	1	248
						3365	3	747	9							
02	9100 X	4189	-0-	-4911	-0-	728	1	36	2	N	605	483	0	16	1	354
						2759	3	666	9							
03	5456 X	4407	-0-	-1049	-0-	666	1	18	2	N	601	604	0	10	1	341
						3062	3	661	9							
04	5130 X	4609	-0-	-521	-0-	715	1	13	2	N	629	583	0	6	1	381
						3189	3	692	9							
05	5301 X	4555	-0-	-746	-0-	715	1	35	2	N	568	627	0	21	1	301
						3180	3	625	9							

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303

12	1922 X	1335	-0-	-587	-0-	201	1	19	2	Y	218	290	1			70
						875	3	240	9							
01	2015 X	1780	-0-	-235	-0-	259	1	14	2	Y	368	386	1			52
						1102	3	405	9							
02	1848 X	1696	-0-	-152	-0-	291	1	14	2	Y	266	185	1			133
						1098	3	293	9							
03	2046 X	921	-0-	-1125	-0-	133	1	4	2	Y	156	249	1			40
						612	3	172	9							
04	1980 X	1543	-0-	-437	-0-	210	1	4	2	Y	360	354	1			46
						933	3	396	9							
05	1891 X	549	-0-	-1342	-0-	66	1	3	2	Y	170	104	1			112
						293	3	187	9							

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671

12	6045 X	5321	-0-	-724	-0-	1252	1	71	2	N	741	580	1			305
						3183	3	815	9							
01	6045 X	4202	-0-	-1843	-0-	1175	1	30	2	N	493	584	1			214
						2455	3	542	9							
02	5460 X	4348	-0-	-1112	-0-	1182	1	32	2	N	625	571	1			268
						2446	3	688	9							
03	5766 X	3677	-0-	-2089	-0-	1091	1	13	2	N	338	378	1			228
						2201	3	372	9							
04	7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	1778	1	21	2	N	981	961	1			248
						4960	3	1079	9							
05	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	1669	1	50	2	N	674	593	1			329
						4459	3	741	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
ROCC OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 100844										
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		
12	341 N	149	-0-	-192	-0-	12 1	1 2	Y	76	96 1	25	
						52 3	84 9					
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	52 1	3 2	Y	198	195 1	28	
						221 3	218 9					
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	36 1	2 2	Y	194	124 1	98	
						138 3	213 9					
03	281 N	281	-0-	-0-	-0-	20 1	1 2	Y	152	1 0	212 1	37
						93 3	167 9					
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	218	228 1		27
05	434 N	141	-0-	-293	-0-	10 1	41 3	Y	82	55 1		54
						90 9						

WELHAUSEN B		WELL #: 1H		RRCID -> 287808		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815				
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	113 1	11 2	N	83	2 1		193
						502 3	91 9					
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	62 1	3 2	N	52	190 1		55
						267 3	57 9					
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	105 1	5 2	N	110	2 1		163
						403 3	121 9					
03	713 N	470	-0-	-243	-0-	73 1	2 2	N	56	1 1		218
						333 3	62 9					
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	100 1	2 2	N	134	171 1		181
						449 3	147 9					
05	713 N	426	-0-	-287	-0-	77 1	4 2	N	2	1 1		182
						343 3	2 9					

WELHAUSEN A		WELL #: 2H		RRCID -> 287936		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091				
12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	306 1	30 2	N	191	199 1		204
						1357 3	210 9					
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	305 1	16 2	N	168	190 1		182
						1321 3	185 9					
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	326 1	16 2	N	134	192 1		124
						1255 3	147 9					
03	1891 N	1820	-0-	-71	-0-	291 1	8 2	N	168	192 1		100
						1336 3	185 9					
04	1770 N	1482	-0-	-288	-0-	240 1	4 2	N	160	183 1		77
						1062 3	176 9					
05	1922 N	1084	-0-	-838	-0-	197 1	10 2	N	4	4 1		77
						873 3	4 9					

WELHAUSEN A		WELL #: 3H		RRCID -> 287960		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562				
12	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	318 1	31 2	Y	198	238 1		49
						1410 3	218 9					
01	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	329 1	18 2	Y	153	112 1		90
						1421 3	168 9					
02	1904 X	1766	-0-	-138	-0-	329 1	17 2	Y	138	103 1		125
						1268 3	152 9					
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	362 1	10 2	Y	156	1 0	215 1	65
						1659 3	172 9					
04	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	343 1	6 2	Y	171	128 1		108
						1522 3	188 9					
05	1984 X	1912	-0-	-72	-0-	319 1	16 2	Y	151	128 1		131
						1411 3	166 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
ROCC OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 100844									
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	67 1	7 2	Y	122	150 1	31
						299 3	134 9				
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	69 1	4 2	Y	140	85 1	86
						299 3	154 9				
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	99 1	5 2	Y	105	92 1	99
						383 3	116 9				
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	108 1	3 2	Y	127	1 0	55
						494 3	140 9			170 1	
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	83 1	2 2	Y	97	89 1	63
						366 3	107 9				
05	682 N	504	-0-	-178	-0-	71 1	4 2	Y	104	73 1	94
						315 3	114 9				

WELHAUSEN A		WELL #:		7H	RRCID -> 287964	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 12906	PERF.12914	- 18801		
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	209 1	21 2	Y	112	96 1	83
						927 3	123 9				
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	174 1	9 2	Y	135	188 1	30
						752 3	149 9				
02	1092 N	1051	-0-	-41	-0-	188 1	9 2	Y	116	102 1	44
						726 3	128 9				
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	218 1	6 2	Y	147	108 1	83
						999 3	162 9				
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	219 1	4 2	Y	126	117 1	92
						974 3	139 9				
05	1178 N	908	-0-	-270	-0-	141 1	7 2	Y	125	126 1	91
						622 3	138 9				

WELHAUSEN A		WELL #:		8H	RRCID -> 287990	COMPL. DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 12877	PERF.12915	- 17398		
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	319 1	31 2	Y	128	107 1	94
						1415 3	141 9				
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	284 1	15 2	Y	127	194 1	27
						1230 3	140 9				
02	1568 X	1506	-0-	-62	-0-	283 1	14 2	Y	108	96 1	39
						1090 3	119 9				
03	1891 X	786	-0-	-1105	-0-	122 1	3 2	Y	93	81 1	51
						559 3	102 9				
04	1830 X	434	-0-	-1396	-0-	66 1	1 2	Y	67	70 1	48
						293 3	74 9				
05	1891 X	566	-0-	-1325	-0-	88 1	4 2	Y	77	71 1	54
						389 3	85 9				

HINZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 288950	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 12639	PERF.12860	- 18183		
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	80 1	8 2	N	172	189 1	49
						351 3	189 9				
01	695 X	695	-0-	-0-	-0-	98 1	5 2	N	155	189 1	15
						421 3	171 9				
02	338 X	338	-0-	-0-	-0-	49 1	2 2	N	91	66 1	40
						187 3	100 9				
03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	96 1	3 2	N	60	91 1	9
						440 3	66 9				
04	573 X	573	-0-	-0-	-0-	68 1	1 2	N	189	181 1	17
						296 3	208 9				
*05	180 X	180	-0-	-0-	-0-	24 1	1 2	N	46	38 1	25
						104 3	51 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
ROCC OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 100844															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	378 1	37 2	1680 3	718 9	Y	653	645 0	9 1			76	
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	408 1	22 2	1772 3	804 9	Y	731	781 0	8 1			18	
02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	394 1	20 2	1524 3	702 9	Y	638	562 0	9 1			85	
03	2914 X	2778	-0-	-136	-0-	360 1	10 2	1657 3	751 9	Y	683	657 0	6 1			105	
04	2820 X	2254	-0-	-566	-0-	283 1	5 2	1258 3	708 9	Y	644	642 0				107	
05	2914 X	2064	-0-	-850	-0-	253 1	12 2	1120 3	679 9	Y	617	610 0	11 1			103	
CAROL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 291046		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										WELL #: 109333		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300	
DAVIS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226	
RUCKMAN MONITOR WELL										WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
R BORCHARDT UNIT A										WELL #: 2		RRCID -> 268564		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469	
*09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	169 1	399 3	161 9		N	146	147 1				301	
*10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	123 1	503 3	160 9		N	145	171 1				275	
*11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	120 1	533 3	131 9		N	119	186 1				208	
*12	659 X	659	-0-	-0-	-0-	178 1	323 3	158 9		N	144	169 1				183	
*01	719 X	719	-0-	-0-	-0-	225 1	343 3	151 9		N	137					320	
*02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	196 1	403 3	154 9		N	140	170 1				290	
*03	707 X	707	-0-	-0-	-0-	174 1	414 3	119 9		N	108	179 1				219	
*04	701 X	701	-0-	-0-	-0-	197 1	373 3	131 9		N	119					338	
*05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	255 1	292 3	132 9		N	120	185 1				273	

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)	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
12	01	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	1898	3	158	9	N	144	346	190
		21650 X	21650	-0-	-0-	-0-	1	1	18218	3	N	3119	2733	576
							3431	9						
02		15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	1	1	13257	3	N	1985	2009	552
							2184	9						
*03		27238 X	27238	-0-	-0-	-0-	80	1	23568	3	N	3264	3230	586
							3590	9						
*04		22737 X	22737	-0-	-0-	-0-	168	1	19987	3	N	2347	2546	387
							2582	9						
*05		15186 X	15186	-0-	-0-	-0-	99	1	13405	3	N	1529	1411	505
							1682	9						

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641														
*09		548 X	548	-0-	-0-	-0-	119	1	212	3	N	197	169	115
							217	9						
*10		1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	150	1	585	3	N	329	372	72
							362	9						
11		239 X	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	9	N	209	170	111
12		238 X	238	-0-	-0-	-0-	33	1	205	9	N	186	189	108
*01		414 X	414	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	207	188	127
							228	9						
*02		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	N	341	373	95
							375	9						
*03		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1	1	1568	3	N	412	355	152
							453	9						
*04		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1	1	1226	3	N	273	355	70
							300	9						
*05		1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	28	1	1148	3	N	405	370	105
							446	9						

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924														
12	01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-		-0-
		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-
*02		26805 X	26805	-0-	-0-	-0-	36	1	19303	3	N	6787	6787	-0-
							7466	9						
*03		46513 X	46513	-0-	-0-	-0-	55	1	35326	3	N	10120	10120	-0-
							11132	9						
*04		35197 X	35197	-0-	-0-	-0-	39	1	27600	3	N	6871	6871	-0-
							7558	9						
*05		57044 X	57044	-0-	-0-	-0-	27	1	49016	3	N	7274	7274	-0-
							8001	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 #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292														
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	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
*09		7980 X	5178	-0-	-2802	-0-	9 1	3860 3	N		1190	1190 0		-0-
							1309 9							
*10		7316 X	7145	-0-	-171	-0-	54 1	5619 3	N		1338	1338 0		-0-
							1472 9							
*11		7050 X	4652	-0-	-2398	-0-	153 1	3301 3	N		1089	1089 0		-0-
							1198 9							
*12		9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	247 1	6875 3	N		2528	2528 0		-0-
							2781 9							
*01		22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	353 1	16045 3	N		5888	5888 0		-0-
							6477 9							
*02		14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	214 1	10098 3	N		3531	3531 0		-0-
							3884 9							
*03		9889 X	9605	-0-	-284	-0-	136 1	6819 3	N		2409	2409 0		-0-
							2650 9							
*04		11010 X	8024	-0-	-2986	-0-	133 1	4820 3	N		2792	2792 0		-0-
							3071 9							
*05		11377 X	5613	-0-	-5764	-0-	117 1	3598 3	N		1725	1725 0		-0-
							1898 9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507														
*09		11430 X	8757	-0-	-2673	-0-	17 1	6982 3	N		1598	1598 0		-0-
							1758 9							
*10		14958 X	14958	-0-	-0-	-0-	112 1	11677 3	N		2881	2881 0		-0-
							3169 9							
*11		8730 X	1254	-0-	-7476	-0-	45 1	958 3	N		228	228 0		-0-
							251 9							
*12		9052 X	2705	-0-	-6347	-0-	62 1	1744 3	N		817	817 0		-0-
							899 9							
*01		14973 X	9247	-0-	-5726	-0-	144 1	6523 3	N		2345	2345 0		-0-
							2580 9							
*02		13524 X	8105	-0-	-5419	-0-	126 1	5907 3	N		1884	1884 0		-0-
							2072 9							
*03		14973 X	6707	-0-	-8266	-0-	99 1	4945 3	N		1512	1512 0		-0-
							1663 9							
*04		8940 X	4921	-0-	-4019	-0-	103 1	3638 3	N		1073	1073 0		-0-
							1180 9							
*05		9238 X	3913	-0-	-5325	-0-	91 1	2760 3	N		965	965 0		-0-
							1062 9							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		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																	
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2387 N	1158	-0-	-1229	-0-	870	1	288	9	N	262	319	1		177	
*01		2821 N	1222	-0-	-1599	-0-	899	1	323	9	N	294				471	
02		1232 N	893	-0-	-339	-0-	696	1	197	9	N	179	385	1		265	
03		1767 N	1477	-0-	-290	-0-	841	1	636	9	N	578	582	1		261	
*04		1170 N	1136	-0-	-34	-0-	725	1	411	9	N	374	328	1		307	
05		1426 N	1042	-0-	-384	-0-	879	1	163	9	N	148				455	

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8		-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	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																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351																	
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	236	1	440	3	Y	278	258	1		49	
							306	9									
*01	465	N	269	-0-	-196	-0-	122	1	147	9	Y	134	163	1		20	
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	227	1	117	3	Y	159	143	1		36	
							175	9									
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	70	1	234	3	Y	95	120	1		11	
							105	9									
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	73	1	91	9	Y	83	84	1		10	
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	96	1	188	3	Y	85	81	1		14	
							94	9									

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748																	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	189	1	1	8	66
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	253					319
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	320	380	1			259
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	189	1			207
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	183	1			159

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	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
 RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

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

 WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

12	867	X	867	-0-	-0-	-0-	-0-	243	1	424	3	N	182	297
								200	9					
*01	1211	X	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	366	1	544	3	N	274	188
								301	9					
02	610	X	610	-0-	-0-	-0-	-0-	259	1	120	3	N	210	207
								231	9					
03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	-0-	320	1	131	3	N	229	247
								252	9					
04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	314	3	N	199	176
								219	9					
*05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	-0-	349	1	84	3	N	193	175
								212	9					

 BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-			Y	189	167	1	170
*01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	549	1	216	9	Y	196	186
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	380	1	178	9	Y	162	248
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	21	3	Y	210	265
								231	9					
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	-0-	413	1	191	9	Y	174	246
*05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	514	1	201	9	Y	183	254

 BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			10
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	4	8	11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

 WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521

12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	36	3	N	112	74
								123	9					
*01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	548	1	108	9	N	98	164
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	-0-	197	1	121	9	N	110	84
03	434	N	228	-0-	-206	-0-	-0-	81	1	37	3	N	100	184
								110	9					
04	420	N	201	-0-	-219	-0-	-0-	71	1	27	3	N	94	95
								103	9					
05	434	N	243	-0-	-191	-0-	-0-	90	1	45	3	N	98	193
								108	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		620 X	160	-0-	-460	-0-		30	1	130	9	Y	118
*01		620 X	140	-0-	-480	-0-		32	1	108	9	Y	98
02		560 X	133	-0-	-427	-0-		46	1	87	9	Y	79
*03		876 X	876	-0-	-0-	-0-		153	1	646	3	Y	70
								77	9				
*04		150 X	16	-0-	-134	-0-		12	1	4	9	Y	4
05		434 X	71	-0-	-363	-0-		10	1	57	3	Y	4
								4	9				

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203													
12		811 X	811	-0-	-0-	-0-		527	1	199	4	N	77
								85	9				
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	25
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697													
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-		249	1	520	3	Y	63
								69	9				
*01		807 N	807	-0-	-0-	-0-		247	1	501	3	Y	54
								59	9				
02		867 N	867	-0-	-0-	-0-		261	1	545	3	Y	55
								61	9				
03		847 N	847	-0-	-0-	-0-		257	1	532	3	Y	53
								58	9				
04		904 N	904	-0-	-0-	-0-		248	1	601	3	Y	50
								55	9				
*05		930 N	930	-0-	-0-	-0-		261	1	612	3	Y	52
								57	9				

ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825													
12		148 X	148	-0-	-0-	-0-		53	1	95	9	Y	86
*01		904 X	904	-0-	-0-	-0-		884	1	20	9	Y	18
													8
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1
03		7 X	7	-0-	-0-	-0-		1	1	5	3	Y	1
								1	9				
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1
*05		58 X	58	-0-	-0-	-0-		42	1	16	3	Y	-0-

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201													
12		788 X	788	-0-	-0-	-0-		450	1	32	3	Y	278
								306	9				
*01		783 X	783	-0-	-0-	-0-		450	1	333	9	Y	303
02		731 X	731	-0-	-0-	-0-		356	1	99	3	Y	251
								276	9				
03		1060 X	1060	-0-	-0-	-0-		474	1	281	3	Y	277
								305	9				
04		872 X	872	-0-	-0-	-0-		410	1	167	3	Y	268
								295	9				
*05		531 X	531	-0-	-0-	-0-		166	1	91	3	Y	249
								274	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611															
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	EOM BALANCE
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	194	195	1	17
*01		341 N	336	-0-	-5	-0-	85	3	251	9	Y	228	212	1	33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	175	185	1	23
03		372 N	361	-0-	-11	-0-	101	3	260	9	Y	236	237	1	22
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	172	3	303	9	Y	275	258	1	39
05		372 N	361	-0-	-11	-0-	118	3	243	9	Y	221	240	1	20

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719															
12		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	896	1	1551	3	Y	406	396	1	156
*01		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	1041	1	2499	3	Y	439	535	1	60
02		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	483	9	867	1	Y	335	318	1	77
03		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	369	9	844	1	Y	312	301	1	88
04		90 X	57	-0-	-33	-0-	343	9	37	1	Y	18	96	1	10
05		93 X	1	-0-	-92	-0-	1	1	1	1	Y	-0-	9	1	1

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
12		838 N	838	-0-	-0-	-0-	507	1	301	3	N	27			189
*01		744 N	482	-0-	-262	-0-	30	9	482	1	N	-0-			189
02		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	523	1	587	3	N	4			193
*03		744 N	357	-0-	-387	-0-	4	9	213	1	N	1	128	1	66
04		480 N	-0-	-0-	-480	-0-	1	9			N	-0-			66
05		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	8			74

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655															
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05		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															
12		5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	346	1	4649	3	Y	775	1143	1	170
*01		5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	853	9	362	1	Y	774	760	1	129
02		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	851	9	409	1	Y	728	375	1	482
03		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	801	9	442	1	Y	863	993	1	352
04		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	949	9	669	1	Y	769	781	1	340
*05		6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	846	9	460	1	Y	809	937	1	212
							890	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE				CODE	CODE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			126
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			129
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			140
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			135
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	55
*03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		103	1	71	3	Y	54	5	109
								59	9						
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		109
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		109

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233															
12		14576 X	14576	-0-	-0-	-0-		963	1	12289	3	Y	1204	1209	263
								1324	9						
*01		13837 X	13837	-0-	-0-	-0-		1003	1	11537	3	Y	1179	1300	128
								1297	9						
02		11818 X	11818	-0-	-0-	-0-		952	1	9736	3	Y	1027	857	298
								1130	9						
03		11937 X	11937	-0-	-0-	-0-		830	1	9943	3	Y	1058	1214	142
								1164	9						
04		10307 X	10307	-0-	-0-	-0-		1135	1	8187	3	Y	895	855	182
								985	9						
*05		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-		777	1	8552	3	Y	917	852	247
								1009	9						

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626															
12		1290 X	1290	-0-	-0-	-0-		814	1	132	3	Y	313	190	282
								344	9						
*01		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-		854	1	424	9	Y	385	359	308
02		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-		714	1	392	3	Y	321	188	441
								353	9						
03		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-		826	1	950	3	Y	336	370	407
								370	9						
04		2307 X	2307	-0-	-0-	-0-		851	1	1102	3	Y	322	189	540
								354	9						
*05		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		1249	1	803	3	Y	310	686	164
								341	9						

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
05		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														
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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														
12	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	16	1	1552	3	N	295	384	1	154
						325	9							
*01	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	53	1	1819	3	N	272	390	1	36
						299	9							
02	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	259	1	1548	3	N	384	388	1	32
						422	9							
03	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	436	1	1373	3	N	187	188	1	31
						206	9							
04	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	261	1	775	3	N	445	375	1	101
						490	9							
*05	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	541	1	1192	3	N	313	192	1	222
						344	9							

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191														
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*08	107 X	107	-0-	-0-	-0-		107	1		N	-0-			68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1			69
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*04	47 X	47	-0-	-0-	-0-		40	1	7	9	N	6		75
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
*12	879 X	879	-0-	-0-	-0-	47	1	378	3	Y	413	400	1	7 8 16
						454	9							
*01	658 X	658	-0-	-0-	-0-	40	1	333	3	Y	259	267	1	8
						285	9							
02	770 X	770	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	398	390	1	16
						438	9							
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	40	1	325	3	Y	448	455	1	9
						493	9							
04	752 X	752	-0-	-0-	-0-	33	1	325	3	Y	358	346	1	21
						394	9							
*05	389 X	389	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	30	49	1	2
						33	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	84	97	1	4
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28	30	1	2
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43	42	1	3
03		422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	356	3	N	60	54	1	9
04		603 X	603	-0-	-0-	-0-	-0-	462	3	N	128	118	1	19
*05		1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	-0-	1118	3	N	224	226	1	17

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398														
12		713 N	709	-0-	-4	-0-	-0-	621	1	N	80	158	1	158
*01		806 N	762	-0-	-44	-0-	-0-	578	1	N	167	175	1	149
02		896 N	438	-0-	-458	-0-	-0-	293	1	N	132		1 8	281
03		713 N	584	-0-	-129	-0-	-0-	532	1	N	47	187	1	141
04		750 N	629	-0-	-121	-0-	-0-	550	1	N	72			213
*05		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	N	105	168	1	150

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570														
12		1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	-0-	669	1	N	329	367	1	169
*01		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	362	9	N	309	190	1	288
02		935 X	935	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	N	291	189	1	390
03		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	340	9	N	295	376	1	309
04		1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	615	1	N	294	357	1	246
*05		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	672	1	N	242	350	1	138
								325	9					
								628	1					
								323	9					
								762	1					
								266	9					

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675														
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30	30	8	167
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40	35	8	172
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04		95 X	95	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	N	34			206
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			212

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		7254 X	3658	-0-	-3596	-0-	559 1	2416 3	N	621	562 1	19 8	243	
*01		7254 X	2855	-0-	-4399	-0-	683 9 725 1	1519 3	N	555	729 1		69	
02		6216 X	3018	-0-	-3198	-0-	611 9 566 1	1949 3	N	457	376 1		150	
03		5363 X	2518	-0-	-2845	-0-	503 9 388 1	1655 3	N	432	369 1		213	
04		4500 X	2938	-0-	-1562	-0-	475 9 397 1	2042 3	N	454	557 1		110	
05		3627 X	3105	-0-	-522	-0-	499 9 456 1	2180 3	N	426	380 1		156	
							469 9							
CROW A			WELL #:		3H	RRCID ->	266822	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13584	- 18692
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15	15 1		1	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	4 1		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	41	38 1		3	
03	557 X	557	-0-	-0-	-0-	-0-	430 3	127 9	N	115	100 1		18	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	78	84 1		12	
*05	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3	12 9	N	11	22 1		1	
HAMILTON A			WELL #:		1H	RRCID ->	266859	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL	DEPTH	13439	PERF.13514	- 17721
12		961 N	750	-0-	-211	-0-	579 3	171 9	N	155	196 1		121	
*01		770 N	770	-0-	-0-	-0-	608 3	162 9	N	147	180 1	2 8	86	
02		840 N	820	-0-	-20	-0-	652 3	168 9	N	153			239	
03		806 N	806	-0-	-0-	-0-	645 3	161 9	N	146	191 1		194	
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	982 3	235 9	N	214	159 1		249	
*05		3100 N	3917	-0-	817	817	3232 3	685 9	N	623	762 1		110	
LYMAN A			WELL #:		1H	RRCID ->	267045	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL	DEPTH	13119	PERF.13031	- 18609
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	510 1	215 3	N	68			118	
*01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	75 9 501 1	234 3	N	60			178	
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-	66 9 436 1	231 3	N	66	192 1		52	
03		806 N	761	-0-	-45	-0-	73 9 454 1	227 3	N	73			125	
04		780 N	722	-0-	-58	-0-	80 9 413 1	236 3	N	66			191	
*05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	73 9 502 1	256 3	N	69	190 1		70	
							76 9							
GUEVARA B			WELL #:		1H	RRCID ->	267074	COMPL. DATE	10/29/2011	TOTAL	DEPTH	13068	PERF.13151	- 19111
*12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	157 1	2336 3	Y	378	370 1		18	
*01		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	416 9 149 1	2047 3	Y	222	231 1		9	
*02		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	244 9 168 1	2473 3	Y	156	156 1		9	
*03		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	172 9 235 1	2695 3	Y	31	36 1		4	
*04		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	34 9 192 1	2540 3	Y	218	203 1		19	
*05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	240 9 217 1	2614 3	Y	132	142 1		9	
							145 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05		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																	
12		66 X	66	-0-	-0-	-0-	19	3	47	9	N	43					271
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					271
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					271
04		90 X	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					271
05		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					271

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264																	
12		2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	14	1	2484	3	Y	206	189	1			324
*01		2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	227	9	142	1	Y	189	359	1			154
02		2660 X	2611	-0-	-49	-0-	208	9	44	1	Y	183	188	1			149
03		3193 X	2743	-0-	-450	-0-	201	9	57	1	Y	185	169	1			165
04		2820 X	546	-0-	-2274	-0-	204	9	3	1	Y	153	146	1			172
05		2914 X	2436	-0-	-478	-0-	168	9	2	1	Y	198					370
							218	9									

FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
05		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																	
12		3286 X	2971	-0-	-315	-0-	373	1	1937	3	N	601	563	1	1	8	430
*01		3286 X	1984	-0-	-1302	-0-	661	9	284	1	N	477	758	1			149
02		3108 X	2657	-0-	-451	-0-	525	9	272	1	N	565	556	1			158
03		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	272	1	622	9	N	631	563	1			226
04		3210 X	2609	-0-	-601	-0-	467	1	694	9	N	555	396	1			385
*05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	475	1	611	9	N	563	763	1			185
							456	1	619	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483													
12	2635 X	1839	-0-	-796	-0-	1632	3	207	9	N	188	372 1	116
*01	2232 X	1752	-0-	-480	-0-	1558	3	194	9	N	176		292
02	1848 X	1219	-0-	-629	-0-	1081	3	138	9	N	125		417
03	2046 X	1488	-0-	-558	-0-	1299	3	189	9	N	172	182 1	407
04	1980 X	873	-0-	-1107	-0-	707	3	166	9	N	151	379 1	179
05	1829 X	845	-0-	-984	-0-	681	3	164	9	N	149		328
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883													
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-		6
05	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													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223													
12	2387 X	1461	-0-	-926	-0-	208	1	802	3	N	410	728 1	170
*01	2077 X	1115	-0-	-962	-0-	451	9	142	1	N	411	368 1	213
02	2240 X	1074	-0-	-1166	-0-	452	9	27	1	N	363	375 1	201
03	2480 X	598	-0-	-1882	-0-	399	9	41	1	N	182	190 1	193
04	2400 X	1356	-0-	-1044	-0-	200	9	126	1	N	439	382 1	250
05	1457 X	736	-0-	-721	-0-	483	9	319	1	N	369	369 1	250
						406	9						
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		38833 X	38833	-0-	-0-	-0-		465 1	20765 3	Y		16003	15780 0	201 1	46
								17603 9					5 8		
*01		43639 X	43639	-0-	-0-	-0-		1090 1	24259 3	Y		16627	16594 0	59 1	20
								18290 9							
*02		31220 X	18650	-0-	-12570	-0-		420 1	14821 3	Y		3099	3019 0	71 1	29
								3409 9							
*03		32798 X	19383	-0-	-13415	-0-		465 1	15883 3	Y		2759	2585 0	168 1	35
								3035 9							
*04		33450 X	15840	-0-	-17610	-0-		450 1	12554 3	Y		2578	2012 0	439 1	162
								2836 9							
05		34565 X	13869	-0-	-20696	-0-		465 1	10811 3	Y		2357	2027 0	377 1	115
								2593 9							
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089															
12		423 X	423	-0-	-0-	-0-		86 1	100 3	Y		215	185 1		195
								237 9							
*01		422 X	422	-0-	-0-	-0-		121 1	97 3	Y		185	313 1	8 8	59
								204 9							
02		301 X	301	-0-	-0-	-0-		104 1	197 9	Y		179			238
03		225 X	225	-0-	-0-	-0-		52 1	15 3	Y		144	187 1		195
								158 9							
04		178 X	178	-0-	-0-	-0-		5 1	173 9	Y		157	193 1		159
*05		166 X	166	-0-	-0-	-0-		1 1	165 9	Y		150	181 1		128
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		5301 X	5301	-0-	-0-	-0-		4401 3	900 9	Y		818	627 1		191
*03		7791 X	7791	-0-	-0-	-0-		432 1	6125 3	Y		1122	980 1		333
								1234 9							
*04		8381 X	8381	-0-	-0-	-0-		90 1	6905 3	Y		1260	1345 1		248
								1386 9							
*05		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-		88 1	3061 3	Y		655	690 1		213
								721 9							
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			183
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1 8		184
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			185
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			185
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281															
12		2005 X	2005	-0-	-0-	-0-		517 1	1028 3	Y		418	379 1		158
								460 9							
*01		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-		617 1	985 3	Y		433	428 1		163
								476 9							
02		1766 X	1766	-0-	-0-	-0-		619 1	762 3	Y		350	411 1		102
								385 9							
03		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-		499 1	980 3	Y		393	336 1		159
								432 9							
04		1532 X	1532	-0-	-0-	-0-		447 1	721 3	Y		331	392 1		98
								364 9							
*05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		498 1	688 3	Y		354	344 1		108
								389 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
12	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	786	1	1908	3	Y	212	200	1	113
						233	9							
*01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	968	1	1507	3	Y	202	281	1	34
						222	9							
02	2380 X	2303	-0-	-77	-0-	816	1	1300	3	Y	170	141	1	63
						187	9							
03	2728 X	2267	-0-	-461	-0-	838	1	1249	3	Y	164	140	1	87
						180	9							
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	917	1	1765	3	Y	170	214	1	43
						187	9							
05	2914 X	2854	-0-	-60	-0-	957	1	1706	3	Y	174	138	1	79
						191	9							
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
12	4030 X	3690	-0-	-340	-0-	998	1	2399	3	Y	266	294	1	142
						293	9							
*01	4061 X	3911	-0-	-150	-0-	1366	1	2233	3	Y	284	378	1	48
						312	9							
02	3920 X	3348	-0-	-572	-0-	1193	1	1896	3	Y	235	196	1	87
						259	9							
03	4340 X	3684	-0-	-656	-0-	1265	1	2149	3	Y	245	202	1	130
						270	9							
04	4200 X	3770	-0-	-430	-0-	1171	1	2358	3	Y	219	294	1	55
						241	9							
*05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1332	1	2600	3	Y	242	187	1	110
						266	9							
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
12	11160 X	10832	-0-	-328	-0-	1787	1	7664	3	Y	1255	1310	1	221
						1381	9							
*01	11284 X	9822	-0-	-1462	-0-	1225	1	7242	3	Y	1232	1178	1	263
						1355	9					12	8	
02	10920 X	7539	-0-	-3381	-0-	1499	1	4999	3	Y	946	937	1	272
						1041	9							
03	11284 X	7139	-0-	-4145	-0-	1373	1	4860	3	Y	824	899	1	197
						906	9							
04	10470 X	747	-0-	-9723	-0-	218	1	394	3	Y	123	227	1	93
						135	9							
05	10819 X	5371	-0-	-5448	-0-	1117	1	3486	3	Y	698	551	1	240
						768	9							
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
12	1736 N	1049	-0-	-687	-0-	452	1	235	3	Y	329	296	1	116
						362	9					1	8	
*01	1426 N	1397	-0-	-29	-0-	630	1	378	3	Y	354	380	1	90
						389	9							
02	1260 N	1044	-0-	-216	-0-	354	1	352	3	Y	307	378	1	19
						338	9							
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	706	1	180	3	Y	336	297	1	58
						370	9							
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	731	1	378	3	Y	357	364	1	51
						393	9							
*05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	676	1	321	3	Y	308	327	1	32
						339	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	947	1	5224	3	N	424	568	1		267
						466	9								
*01	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	1042	1	5370	3	N	454	559	1		162
						499	9								
02	7252 X	5594	-0-	-1658	-0-	885	1	4306	3	N	366	377	1		151
						403	9								
03	8029 X	5385	-0-	-2644	-0-	808	1	4180	3	N	361	241	1		271
						397	9								
04	7770 X	6045	-0-	-1725	-0-	844	1	4752	3	N	408	385	1		294
						449	9								
05	6913 X	6009	-0-	-904	-0-	881	1	4698	3	N	391	386	1		299
						430	9								

NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140

12	5208 X	1562	-0-	-3646	-0-	392	1	939	3	Y	210	237	1		118
						231	9								
*01	5208 X	5012	-0-	-196	-0-	718	1	3709	3	Y	532	580	1		70
						585	9								
02	4676 X	4231	-0-	-445	-0-	844	1	2894	3	Y	448	436	1		82
						493	9								
03	5177 X	3286	-0-	-1891	-0-	747	1	2136	3	Y	366	347	1		101
						403	9								
04	4860 X	3676	-0-	-1184	-0-	824	1	2439	3	Y	375	317	1		159
						413	9								
05	5022 X	3424	-0-	-1598	-0-	821	1	2190	3	Y	375	416	1		118
						413	9								

OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

12	1550 X	304	-0-	-1246	-0-	147	1	63	3	Y	85	112	1		39
						94	9								
*01	1550 X	165	-0-	-1385	-0-	108	1	57	9	Y	52	44	1		47
02	1260 X	411	-0-	-849	-0-	137	1	209	3	Y	59	44	1		62
						65	9								
03	930 N	328	-0-	-602	-0-	136	1	123	3	Y	63	63	1		62
						69	9								
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	104	1	69	3	Y	48	84	1		26
						53	9								
05	465 N	229	-0-	-236	-0-	109	1	67	3	Y	48	41	1		33
						53	9								

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

12	2263 N	1298	-0-	-965	-0-	451	1	392	3	Y	414	426	1	7 8	164
						455	9								
*01	1829 N	1640	-0-	-189	-0-	547	1	550	3	Y	494	605	1	6 8	47
						543	9								
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	463	1	464	3	Y	384	369	1		62
						422	9								
03	1457 N	1250	-0-	-207	-0-	512	1	210	3	Y	480	434	1		108
						528	9								
*04	1590 N	149	-0-	-1441	-0-	85	1	64	9	Y	58	152	1		14
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	14	1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	1009	1	1528	3	Y	936	1071 1	14 8	372
						1030	9							
*01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	1039	1	1649	3	Y	957	1227 1	12 8	90
						1053	9							
02	7504 X	3142	-0-	-4362	-0-	891	1	1423	3	Y	753	721 1		122
						828	9							
03	8308 X	2672	-0-	-5636	-0-	994	1	687	3	Y	901	820 1		203
						991	9							
04	5100 X	3320	-0-	-1780	-0-	1231	1	1122	3	Y	879	867 1		215
						967	9							
05	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	1386	1	1028	3	Y	1047	983 1		279
						1152	9							

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	108	1	101	9	Y	92	81 1	1 8	37
*01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	181	1	174	9	Y	158	178 1	2 8	15
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	193	1	177	9	Y	161	150 1		26
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	177	1	93	3	Y	147	140 1		33
						162	9							
04	330 N	300	-0-	-30	-0-	177	1	123	9	Y	112	118 1		27
05	682 N	348	-0-	-334	-0-	136	1	101	3	Y	101	101 1		27
						111	9							

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

12	4743 X	3492	-0-	-1251	-0-	636	1	2228	3	Y	571	583 1		120
						628	9							
*01	4743 X	3053	-0-	-1690	-0-	499	1	1931	3	Y	566	603 1		83
						623	9							
02	3612 X	2930	-0-	-682	-0-	535	1	1819	3	Y	524	502 1		105
						576	9							
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	600	1	2727	3	Y	660	646 1		119
						726	9							
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	633	1	2788	3	Y	620	558 1		181
						682	9							
*05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	575	1	2830	3	Y	598	618 1		161
						658	9							

STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008

12	2015 X	1252	-0-	-763	-0-	409	1	645	3	Y	180	196 1		69
						198	9							
*01	2015 X	1644	-0-	-371	-0-	531	1	884	3	Y	208	249 1		28
						229	9							
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	486	1	546	3	Y	196	179 1		45
						216	9							
03	1395 N	1331	-0-	-64	-0-	593	1	511	3	Y	206	193 1		58
						227	9							
04	1590 N	1398	-0-	-192	-0-	1147	1	62	3	Y	172	134 1		96
						189	9							
05	1395 N	1051	-0-	-344	-0-	732	1	156	3	Y	148	87 1		157
						163	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2511 X	2158	-0-	-353	-0-	626	1	1224	3	Y	280	333	1	107
							308	9							
*01		2511 X	2265	-0-	-246	-0-	671	1	1313	3	Y	255	327	1	35
							281	9							
02		2212 X	1647	-0-	-565	-0-	615	1	760	3	Y	247	225	1	57
							272	9							
03		2449 X	1776	-0-	-673	-0-	731	1	753	3	Y	265	247	1	75
							292	9							
04		2370 X	1520	-0-	-850	-0-	1250	1	72	3	Y	180	154	1	101
							198	9							
05		2263 X	109	-0-	-2154	-0-	67	1	25	3	Y	15	92	1	24
							17	9							
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462															
12		2077 N	1288	-0-	-789	-0-	352	1	664	3	Y	247	380	1	240
							272	9							
*01		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	322	1	1216	3	Y	299	379	1	160
							329	9							
02		2100 N	1639	-0-	-461	-0-	406	1	922	3	Y	283	190	1	253
							311	9							
03		1736 N	1551	-0-	-185	-0-	417	1	826	3	Y	280	406	1	127
							308	9							
04		1800 N	1547	-0-	-253	-0-	419	1	817	3	Y	283	189	1	221
							311	9							
05		1829 N	1608	-0-	-221	-0-	457	1	831	3	Y	291	376	1	136
							320	9							
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412															
12		8339 X	7021	-0-	-1318	-0-	1298	1	4733	3	Y	900	955	1	168
							990	9							
*01		8339 X	8271	-0-	-68	-0-	1034	1	5785	3	Y	1320	1325	1	163
							1452	9							
02		8876 X	7851	-0-	-1025	-0-	1286	1	5150	3	Y	1286	951	1	498
							1415	9							
03		9827 X	8268	-0-	-1559	-0-	1482	1	5438	3	Y	1225	1405	1	318
							1348	9							
04		9510 X	7203	-0-	-2307	-0-	1361	1	4676	3	Y	1060	1130	1	248
							1166	9							
05		8680 X	7783	-0-	-897	-0-	1522	1	4997	3	Y	1149	1130	1	267
							1264	9							
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754															
12		2170 N	896	-0-	-1274	-0-	461	1	176	3	Y	235	232	1	120
							259	9							
*01		2387 N	1874	-0-	-513	-0-	650	1	949	3	Y	250	290	1	80
							275	9							
02		2156 X	1442	-0-	-714	-0-	514	1	706	3	Y	202	214	1	68
							222	9							
03		2387 X	1663	-0-	-724	-0-	557	1	845	3	Y	237	233	1	72
							261	9							
04		2310 X	2252	-0-	-58	-0-	660	1	1270	3	Y	293	288	1	77
							322	9							
*05		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	749	1	1622	3	Y	366	355	1	88
							403	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	1055	1 3244 3	Y	538	514 1	274		
						592	9						
*01	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	1523	1 3353 3	Y	574	665 1	183		
						631	9						
02	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	1454	1 3444 3	Y	527	533 1	177		
						580	9						
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	1424	1 4385 3	Y	511	532 1	156		
						562	9						
04	5730 X	3817	-0-	-1913	-0-	945	1 2411 3	Y	419	465 1	110		
						461	9						
05	6076 X	3522	-0-	-2554	-0-	828	1 2247 3	Y	406	419 1	97		
						447	9						
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699													
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1551	1 99 3	N	326	378 1	226		
						359	9						
*01	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	796	1 1228 3	N	383	371 1	238		
						421	9						
02	1904 N	1796	-0-	-108	-0-	725	1 732 3	N	308	188 1	358		
						339	9						
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	758	1 857 3	N	400	377 1	381		
						440	9						
04	2370 N	2061	-0-	-309	-0-	653	1 1059 3	N	317	552 1	146		
						349	9						
*05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	719	1 1089 3	N	347	380 1	113		
						382	9						
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243													
12	5363 X	4607	-0-	-756	-0-	803	1 2702 3	Y	1002	911 1	285	13	8
						1102	9						
*01	5363 X	5137	-0-	-226	-0-	719	1 3345 3	Y	975	1107 1	153		
						1073	9						
02	4648 X	4195	-0-	-453	-0-	540	1 2707 3	Y	862	851 1	164		
						948	9						
03	5146 X	2288	-0-	-2858	-0-	311	1 1428 3	Y	499	577 1	86		
						549	9						
04	4980 X	3965	-0-	-1015	-0-	167	1 2823 3	Y	886	439 1	533		
						975	9						
*05	10519 X	10519	-0-	-0-	-0-	1147	1 6992 3	Y	2164	2349 1	348		
						2380	9						
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595													
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	367	1 1735 3	Y	217	291 1	46		
						239	9						
*01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	389	1 1553 3	Y	226	197 1	75		
						249	9						
02	2100 X	1875	-0-	-225	-0-	333	1 1329 3	Y	194	187 1	82		
						213	9						
03	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	421	1 1782 3	Y	238	254 1	66		
						262	9						
04	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	413	1 1761 3	Y	219	194 1	91		
						241	9						
*05	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	397	1 1927 3	Y	220	246 1	65		
						242	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937													COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13175 - 16754	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT					
12		3565 X	2545	-0-	-1020	-0-	662	1	1362	3	Y	474	339	1	177			
							521	9										
*01		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	1052	1	2325	3	Y	825	794	1	208			
							908	9										
02		3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	1037	1	1967	3	Y	606	629	1	185			
							667	9										
03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	1090	1	1701	3	Y	654	705	1	134			
							719	9										
04		3840 X	2811	-0-	-1029	-0-	975	1	1275	3	Y	510	507	1	137			
							561	9										
05		3968 X	2080	-0-	-1888	-0-	892	1	771	3	Y	379	418	1	98			
							417	9										
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939													COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 13303		PERF.13542 - 18425	
12		5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	736	1	4001	3	Y	601	582	1	177			
							661	9										
*01		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	738	1	3458	3	Y	512	575	1	114			
							563	9										
02		5852 X	3695	-0-	-2157	-0-	607	1	2631	3	Y	415	383	1	146			
							457	9										
03		6479 X	4861	-0-	-1618	-0-	734	1	3541	3	Y	533	593	1	86			
							586	9										
04		6270 X	5095	-0-	-1175	-0-	712	1	3761	3	Y	565	505	1	146			
							622	9										
05		5394 X	4969	-0-	-425	-0-	732	1	3631	3	Y	551	578	1	119			
							606	9										
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940													COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 13374		PERF.13435 - 19209	
12		7781 X	6927	-0-	-854	-0-	1098	1	4291	3	Y	1398	1269	1	397			
							1538	9										
*01		8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	1056	1	5358	3	Y	1555	1708	1	244			
							1711	9										
02		6944 X	6287	-0-	-657	-0-	753	1	4185	3	Y	1226	1237	1	233			
							1349	9										
03		7657 X	3939	-0-	-3718	-0-	512	1	2544	3	Y	803	898	1	138			
							883	9										
04		7860 X	3333	-0-	-4527	-0-	139	1	2367	3	Y	752	438	1	452			
							827	9										
*05		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	901	1	5393	3	Y	1735	1908	1	279			
							1909	9										
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941													COMPL. DATE 12/11/2013		TOTAL DEPTH 13210		PERF.13201 - 16278	
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	440	1	601	3	Y	305	262	1	114			
							336	9										
*01		1209 N	887	-0-	-322	-0-	336	1	251	3	Y	273	318	1	69			
							300	9										
02		1540 N	734	-0-	-806	-0-	364	1	140	3	Y	209	214	1	64			
							230	9										
03		1364 N	971	-0-	-393	-0-	412	1	288	3	Y	246	260	1	50			
							271	9										
04		929 N	929	-0-	-0-	-0-	432	1	247	3	Y	227	216	1	61			
							250	9										
*05		967 N	967	-0-	-0-	-0-	511	1	218	3	Y	216	221	1	56			
							238	9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	3224 X	1160	-0-	-2064	-0-	248 1	682 3		Y	209	223 1		97
*01	2728 X	1144	-0-	-1584	-0-	230 9							
02	2268 X	1605	-0-	-663	-0-	158 1	755 3		Y	210	218 1		89
03	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	231 9							
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	440 1	952 3		Y	194	223 1		60
*05	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	213 9							
						495 1	1303 3		Y	216	123 1		153
						238 9							
						703 1	993 3		Y	184	256 1		81
						202 9							
						568 1	1260 3		Y	185	187 1		79
						204 9							
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983													
12	2511 N	685	-0-	-1826	-0-	159 1	386 3		Y	127	130 1		59
*01	1395 N	1047	-0-	-348	-0-	140 9							
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	140 1	700 3		Y	188	168 1		79
03	930 N	238	-0-	-692	-0-	207 9							
04	1020 N	262	-0-	-758	-0-	213 1	364 3		Y	100	148 1		31
05	775 N	257	-0-	-518	-0-	110 9							
						115 1	67 3		Y	51	46 1		36
						56 9							
						163 1	46 3		Y	48	63 1		21
						53 9							
						143 1	62 3		Y	47	48 1		20
						52 9							
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264													
12	93 N	3	-0-	-90	-0-	2 1	1 9		Y	1	2 1		-0-
*01	93 N		-0-	-93	-0-								-0-
02	7 N		-0-	-7	-0-								-0-
03	11 N		-0-	-11	-0-								-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-								-0-
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	19 1	31 3		Y	10	7 1		3
						11 9							
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753													
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	111	106 1	5 8	8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2023													
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161													
12	465 X	73	-0-	-392	-0-	40 1	33 9		Y	30			123
*01	403 X	70	-0-	-333	-0-	27 1	43 9		Y	39	9 1		153
02	308 N		-0-	-308	-0-					1			154
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	26 1	449 3		Y	107	183 1		78
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	118 9				85			163
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	157 3	94 9		Y	87	41 1		209
						107 3	96 9		Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JUDD-TURNER A		WELL #:		3H	RRCID ->	282073	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13453	- 20065	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6169 X	5384	-0-	-785	-0-	652	1	3856	3	Y	796	794 1	351
*01	6169 X	4212	-0-	-1957	-0-	876	9	2970	3	Y	624	948 1 3 8	24
02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-	556	1			Y	29		53
03	6076 X	3384	-0-	-2692	-0-	686	9	2618	3	Y	593	391 1	255
04	5520 X	3381	-0-	-2139	-0-	652	9	625	9	Y	568	583 1	240
05	5394 X	3444	-0-	-1950	-0-	2756	3	604	9	Y	549	571 1	218
D. WARZECHA A		WELL #:		2H	RRCID ->	282074	COMPL. DATE	08/02/2013	TOTAL DEPTH	13775	PERF.13693	- 19173	
12	4960 X	3417	-0-	-1543	-0-	366	1	2765	3	Y	260	336 1	135
*01	4743 X	4259	-0-	-484	-0-	286	9	3535	3	Y	278	221 1	192
02	4060 X	3359	-0-	-701	-0-	418	1	2755	3	Y	232	328 1	96
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	306	9	3989	3	Y	287	223 1	160
04	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	349	1	4020	3	Y	294	339 1	115
*05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	255	9	4739	3	Y	320	284 1	151
D. WARZECHA A		WELL #:		3H	RRCID ->	282075	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	13729	PERF.15058	- 19205	
12	3689 X	2573	-0-	-1116	-0-	452	1	2080	3	Y	200	233 1	104
*01	3689 X	2755	-0-	-934	-0-	316	9	2242	3	Y	194	164 1	134
02	2884 X	2659	-0-	-225	-0-	300	1	2158	3	Y	193	247 1	80
03	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	213	9	2275	3	Y	184	161 1	103
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	284	1	2388	3	Y	199	224 1	78
*05	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	202	9	5451	3	Y	362	269 1	171
KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	282076	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13484	- 17232	
12	3410 X	383	-0-	-3027	-0-	342	1	187	9	Y	170	123 1	93
*01	3317 X	224	-0-	-3093	-0-	151	1	73	9	Y	66	122 1	37
02	2520 X	117	-0-	-2403	-0-	49	1	68	9	Y	62	75 1	24
03	2573 X	420	-0-	-2153	-0-	145	1	184	3	Y	83	53 1	54
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	91	9	2010	3	Y	524	509 1	69
*05	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	833	1	2146	3	Y	551	453 1	167
HAMILTON A		WELL #:		2H	RRCID ->	282077	COMPL. DATE	06/30/2019	TOTAL DEPTH	13377	PERF.13518	- 18485	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	782	1			Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	606	9			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	274	-0-	-1896	-0-	144	1	71	3	Y	54			184
*01	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	59	9	442	1	1551	3	Y	98	233 1 8 8 41
02	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	108	9	549	1	1639	3	Y	528	382 1 187
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	581	9	539	1	1659	3	Y	329	379 1 137
04	2010 N	1246	-0-	-764	-0-	362	9	387	1	653	3	Y	187	194 1 130
05	2139 N	156	-0-	-1983	-0-	206	9	55	1	91	3	Y	9	42 1 97
						10	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
12	3441 X	2441	-0-	-1000	-0-	634	1	472	9	1335	3	Y	429	419 1 234
*01	3255 X	2159	-0-	-1096	-0-	818	1	505	9	836	3	Y	459	438 1 255
02	2548 X	2497	-0-	-51	-0-	535	1	436	9	1526	3	Y	396	499 1 152
03	2821 X	2155	-0-	-666	-0-	753	1	498	9	904	3	Y	453	311 1 294
04	2700 X	1793	-0-	-907	-0-	549	1	417	9	827	3	Y	379	623 1 50
05	2759 X	2075	-0-	-684	-0-	538	1	407	9	1130	3	Y	370	308 1 112
						407	9							
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	267	1	220	9	850	3	Y	200	232 1 35
*01	2697 X	1071	-0-	-1626	-0-	149	1	165	9	757	3	Y	150	152 1 1 8 32
02	2772 X	1619	-0-	-1153	-0-	380	1	288	9	951	3	Y	262	219 1 75
03	3069 X	1763	-0-	-1306	-0-	401	1	268	9	1094	3	Y	244	261 1 58
04	2070 X	1592	-0-	-478	-0-	554	1	306	9	732	3	Y	278	125 1 211
05	1798 X	1445	-0-	-353	-0-	413	1	246	9	786	3	Y	224	358 1 77
						246	9							
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
12	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	1145	1	272	9	2461	3	Y	247	181 1 253
*01	4433 X	3730	-0-	-703	-0-	785	1	297	9	2648	3	Y	270	434 1 1 8 88
02	4088 X	3400	-0-	-688	-0-	812	1	254	9	2334	3	Y	231	174 1 145
03	4526 X	3735	-0-	-791	-0-	845	1	259	9	2631	3	Y	235	185 1 195
04	3900 X	3471	-0-	-429	-0-	1029	1	264	9	2178	3	Y	240	277 1 158
05	3875 X	3468	-0-	-407	-0-	1187	1	248	9	2033	3	Y	225	180 1 203
						248	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		D. WARZECHA A		WELL #:	6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.14169 - 18952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3658 X	2792	-0-	-866	-0-	833 1	1760 3		Y	181	139 1		189
							199 9							
*01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	926 1	3430 3		Y	306	398 1	1 8	96
							337 9							
02		2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	673 1	2025 3		Y	191	164 1		123
							210 9							
03		3162 X	2896	-0-	-266	-0-	637 1	2065 3		Y	176	147 1		152
							194 9							
04		4530 X	2053	-0-	-2477	-0-	600 1	1300 3		Y	139	184 1		107
							153 9							
05		4681 X	2065	-0-	-2616	-0-	688 1	1233 3		Y	131	117 1		121
							144 9							

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:		5H	RRCID ->	282083	COMPL. DATE		09/03/2013	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13400 - 18452
12		9703 X	20	-0-	-9683	-0-	20 1			Y	-0-			282
*01		9703 X	74	-0-	-9629	-0-	62 1	12 9		Y	11			293
02		7252 X	28	-0-	-7224	-0-	19 1	9 9		Y	8			301
03		3131 X	44	-0-	-3087	-0-	4 1	29 3		Y	10			311
							11 9							
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			311
05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			311

KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:		6H	RRCID ->	282084	COMPL. DATE		09/03/2013	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13460 - 17647
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HAMILTON A				WELL #:		6H	RRCID ->	282085	COMPL. DATE		08/20/2013	TOTAL DEPTH	13445	PERF.13616 - 18077
12		348 X	348	-0-	-0-	-0-	303 1	38 3		Y	6			18
							7 9							
*01		1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	991 1	104 3		Y	23	3 8		38
							25 9							
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	265 1	32 9		Y	29	52 1		15
							47 1	148 3		Y	20	30 1		5
03		310 N	217	-0-	-93	-0-	22 9							
							84 1	180 3		Y	24	23 1		6
04		750 N	290	-0-	-460	-0-	26 9							
							114 1	204 3		Y	30	24 1		12
05		372 N	351	-0-	-21	-0-	33 9							

HAMILTON A				WELL #:		7H	RRCID ->	282088	COMPL. DATE		08/20/2013	TOTAL DEPTH	13444	PERF.13603 - 18129
12		2821 X	952	-0-	-1869	-0-	857 1	75 3		Y	18			155
							20 9							
*01		2821 X	1444	-0-	-1377	-0-	1215 1	182 3		Y	43	3 8		195
							47 9							
02		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	2175 1	6398 3		Y	652	509 1		338
							717 9							
03		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	2338 1	7485 3		Y	992	1102 1		228
							1091 9							
04		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	2304 1	5077 3		Y	667	741 1		154
							734 9							
*05		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	2454 1	4622 3		Y	661	557 1		258
							727 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1085 N	304	-0-	-781	-0-		139	1	86	3	Y	72	81	1			21
*01		1054 N	280	-0-	-774	-0-		79	9	137	1	Y	60	54	1			27
02		318 N	318	-0-	-0-	-0-		66	9	150	1	Y	75	82	1			20
03		713 N	426	-0-	-287	-0-		83	9	170	1	Y	73	66	1			27
04		456 N	456	-0-	-0-	-0-		80	9	164	1	Y	75	76	1			26
*05		434 N	434	-0-	-0-	-0-		83	9	198	1	Y	81	72	1			35
								89	9									
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577																		
12		6603 X	5660	-0-	-943	-0-		849	1	3966	3	Y	768	753	1			161
*01		6200 X	5957	-0-	-243	-0-		845	9	793	1	Y	914	941	1			134
02		5245 X	5245	-0-	-0-	-0-		1005	9	768	1	Y	747	731	1			150
03		5015 X	5015	-0-	-0-	-0-		822	9	697	1	Y	757	770	1			137
04		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-		833	9	809	1	Y	776	686	1			227
05		4464 X	3365	-0-	-1099	-0-		854	9	474	1	Y	513	602	1			138
								564	9									
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092																		
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
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849																		
12		711 N	711	-0-	-0-	-0-		309	1	324	3	Y	71	61	1			69
*01		620 N	405	-0-	-215	-0-		78	9	129	1	Y	43	97	1			15
02		1008 N	402	-0-	-606	-0-		47	9	126	1	Y	35	27	1			23
03		930 N	549	-0-	-381	-0-		39	9	159	1	Y	45	31	1			37
04		414 N	414	-0-	-0-	-0-		50	9	169	1	Y	39	49	1			27
*05		508 N	508	-0-	-0-	-0-		43	9	215	1	Y	41	31	1			37
								45	9									
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699																		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8	8	1			-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		4650 X	1217	-0-	-3433	-0-	207	1	743	3	Y	243	241	1	46
							267	9							
*01		4402 X	1159	-0-	-3243	-0-	168	1	706	3	Y	259	280	1	25
							285	9							
02		3584 X	1363	-0-	-2221	-0-	260	1	825	3	Y	253	247	1	31
							278	9							
03		3193 X	976	-0-	-2217	-0-	179	1	553	3	Y	222	233	1	20
							244	9							
04		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	406	1	1667	3	Y	510	455	1	75
							561	9							
*05		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	479	1	2135	3	Y	600	612	1	63
							660	9							
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706															
12		4433 X	3247	-0-	-1186	-0-	45	1	2562	3	Y	582	622	1	77
							640	9							
*01		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	79	1	4709	3	Y	1026	1037	1	66
							1129	9							
*02		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	56	1	3683	3	Y	931	915	1	82
							1024	9							
*03		4774 X	4757	-0-	-17	-0-	52	1	3656	3	Y	954	976	1	60
							1049	9							
*04		5760 X	4229	-0-	-1531	-0-	48	1	3251	3	Y	845	814	1	91
							930	9							
05		5921 X	4070	-0-	-1851	-0-	42	1	3139	3	Y	808	820	1	79
							889	9							
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910															
12		5115 X	1131	-0-	-3984	-0-	193	1	641	3	Y	270	570	1	181
							297	9							
*01		5115 X	4047	-0-	-1068	-0-	526	1	2419	3	Y	1002	1000	1	181
							1102	9					2	8	
02		4508 X	3592	-0-	-916	-0-	511	1	2271	3	Y	736	252	1	665
							810	9							
03		4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	604	1	2718	3	Y	890	1140	1	415
							979	9							
04		3900 X	2280	-0-	-1620	-0-	350	1	1359	3	Y	519	751	1	183
							571	9							
05		4030 X	1733	-0-	-2297	-0-	283	1	959	3	Y	446	189	1	440
							491	9							
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177															
12		10509 X	8276	-0-	-2233	-0-	690	1	6626	3	N	873	944	1	235
							960	9							
*01		10509 X	8151	-0-	-2358	-0-	691	1	6527	3	N	848	766	1	316
							933	9					1	8	
02		8932 X	7752	-0-	-1180	-0-	553	1	6342	3	N	779	953	1	142
							857	9							
03		9889 X	9089	-0-	-800	-0-	807	1	7290	3	N	902	748	1	296
							992	9							
04		9570 X	7241	-0-	-2329	-0-	712	1	5782	3	N	679	760	1	215
							747	9							
05		8587 X	7773	-0-	-814	-0-	792	1	6188	3	N	721	741	1	195
							793	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	838	1	4067	3	Y	1012	1082 1	191
						1113	9					2 8	
*01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	769	1	4355	3	Y	1071	1156 1	104
						1178	9					2 8	
02	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	770	1	4874	3	Y	1226	1178 1	152
						1349	9						
03	8280 X	8280	-0-	-0-	-0-	1217	1	5500	3	Y	1421	1445 1	128
						1563	9						
04	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	1068	1	4461	3	Y	1417	1338 1	207
						1559	9						
*05	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	994	1	4025	3	Y	1227	1306 1	128
						1350	9						

GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

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

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	85	1	5367	3	Y	1147	1181 1	123
						1262	9						
*01	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	99	1	6173	3	Y	1302	1339 1	86
						1432	9						
*02	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	67	1	4444	3	Y	1102	1090 1	98
						1212	9						
*03	5208 X	4659	-0-	-549	-0-	50	1	3594	3	Y	923	962 1	59
						1015	9						
*04	5040 X	4308	-0-	-732	-0-	51	1	3324	3	Y	848	817 1	90
						933	9						
*05	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	65	1	5245	3	Y	1244	1231 1	103
						1368	9						

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

12	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	73	1	4510	3	Y	981	1007 1	105
						1079	9						
*01	3503 X	3319	-0-	-184	-0-	50	1	2577	3	Y	629	690 1	44
						692	9						
*02	4508 X	3363	-0-	-1145	-0-	40	1	2591	3	Y	665	653 1	56
						732	9						
*03	4991 X	3248	-0-	-1743	-0-	36	1	2496	3	Y	651	666 1	41
						716	9						
*04	4830 X	2904	-0-	-1926	-0-	34	1	2230	3	Y	582	560 1	63
						640	9						
05	4991 X	2870	-0-	-2121	-0-	30	1	2210	3	Y	573	581 1	55
						630	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	518 1	3811 3	Y	803	822 1	1 8	92
*01	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	883 9	542 1	Y	741	704 1		129
02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	815 9	454 1	Y	738	793 1		74
03	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	812 9	439 1	Y	913	902 1		85
04	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	1004 9	366 1	Y	739	742 1		82
*05	5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	366 1	813 9	Y	850	784 1		148
						446 1	935 9	Y				

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

12	3596 X	974	-0-	-2622	-0-	131 1	595 3	Y	225	252 1		26
*01	3596 X	1707	-0-	-1889	-0-	248 9	210 1	Y	349	314 1		61
02	2100 X	167	-0-	-1933	-0-	384 9	39 1	Y	71	125 1		7
03	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	78 9	244 1	Y	546	502 1		51
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	601 9	255 1	Y	543	534 1		60
*05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	255 1	597 9	Y	529	497 1		92
						259 1	582 9	Y				

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

12	9641 X	8758	-0-	-883	-0-	758 1	7044 3	Y	869	868 1		91
*01	9641 X	8694	-0-	-947	-0-	956 9	740 1	Y	820	786 1	2 8	123
02	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	902 9	578 1	Y	774	816 1		81
03	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	851 9	761 1	Y	845	787 1		139
04	7500 X	7294	-0-	-206	-0-	761 1	930 9	Y	704	811 1		32
05	7750 X	7005	-0-	-745	-0-	697 1	774 9	Y	653	564 1		121
						715 1	718 9	Y				

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

12	5704 X	608	-0-	-5096	-0-	172 1	436 9	Y	396	434 1		79
*01	5704 X	38	-0-	-5666	-0-	14 1	24 9	Y	22	68 1		33
02	4732 X	6	-0-	-4726	-0-	2 1	4 9	Y	4	35 1		2
03	4805 X	337	-0-	-4468	-0-	42 1	218 3	Y	70	64 1		8
*04	4260 X	293	-0-	-3967	-0-	77 9	36 1	Y	58	56 1		10
05	620 X	145	-0-	-475	-0-	64 9	18 1	Y	33	38 1		5
						36 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
12	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	676	1	6309	3	Y	808	818	1	84
						889	9							
*01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	722	1	6820	3	Y	803	766	1	121
						883	9							
02	8400 X	7009	-0-	-1391	-0-	514	1	5736	3	Y	690	739	1	72
						759	9							
03	9300 X	8015	-0-	-1285	-0-	727	1	6409	3	Y	799	739	1	132
						879	9							
04	8310 X	8064	-0-	-246	-0-	762	1	6463	3	Y	763	860	1	35
						839	9							
05	8432 X	7447	-0-	-985	-0-	749	1	5936	3	Y	693	599	1	129
						762	9							
ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
12	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	770	1	5079	3	Y	1649	1577	1	261
						1814	9							
*01	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	1011	1	5204	3	Y	1689	1729	1	221
						1858	9							
02	7392 X	7071	-0-	-321	-0-	837	1	4567	3	Y	1515	1570	1	166
						1667	9							
03	8060 X	7118	-0-	-942	-0-	901	1	4546	3	Y	1519	1523	1	162
						1671	9							
*04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	949	1	5015	3	Y	1733	1628	1	267
						1906	9							
05	8060 X	7756	-0-	-304	-0-	994	1	4965	3	Y	1634	1698	1	203
						1797	9							
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
12	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	663	1	3671	3	Y	1396	1352	1	208
						1536	9							
*01	5146 X	2970	-0-	-2176	-0-	443	1	1788	3	Y	672	775	1	105
						739	9							
02	6972 X	6632	-0-	-340	-0-	774	1	4312	3	Y	1405	1357	1	153
						1546	9							
03	7719 X	5691	-0-	-2028	-0-	717	1	3633	3	Y	1219	1241	1	131
						1341	9							
*04	7470 X	6190	-0-	-1280	-0-	767	1	3887	3	Y	1396	1310	1	217
						1536	9							
05	7347 X	6447	-0-	-900	-0-	838	1	4080	3	Y	1390	1435	1	172
						1529	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
12	9115 X	9115	-0-	-0-	-0-	878	1	6194	3	Y	1857	1732	1	281
						2043	9							
*01	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	1291	1	6714	3	Y	2155	2177	1	259
						2371	9							
02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	983	1	5502	3	Y	1782	1847	1	194
						1960	9							
03	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	1048	1	5458	3	Y	1774	1779	1	189
						1951	9							
*04	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	989	1	5257	3	Y	1812	1719	1	282
						1993	9							
*05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	957	1	4845	3	Y	1534	1624	1	192
						1687	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13299 X	10367	-0-	-2932	-0-	726	1	9100	3	Y	492	435	1	107
*01	13299 X	10747	-0-	-2552	-0-	541	9	798	1	Y	515	497	1	125
02	9996 X	7534	-0-	-2462	-0-	567	9	493	1	Y	428	482	1	71
03	9734 X	8075	-0-	-1659	-0-	471	9	647	1	Y	367	366	1	72
04	11699 X	11699	-0-	-0-	-0-	404	9	901	1	Y	554	522	1	104
*05	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	609	9	884	1	Y	561	588	1	77
						617	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
12	12150 X	12150	-0-	-0-	-0-	830	1	10680	3	Y	582	526	1	127
*01	13051 X	12009	-0-	-1042	-0-	640	9	854	1	Y	556	548	1	135
02	11732 X	9926	-0-	-1806	-0-	612	9	622	1	Y	542	587	1	90
03	12989 X	11019	-0-	-1970	-0-	596	9	840	1	Y	474	471	1	93
04	11760 X	10637	-0-	-1123	-0-	521	9	801	1	Y	495	495	1	93
*05	14695 X	14695	-0-	-0-	-0-	801	1	545	9	Y	655	658	1	90
						1029	1	721	9					
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
12	13970 X	13970	-0-	-0-	-0-	880	1	11320	3	Y	1609	1560	1	188
*01	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	1770	9	883	1	Y	1517	1404	1	301
02	8876 X	4624	-0-	-4252	-0-	1669	9	277	1	Y	508	760	1	49
03	10850 X	9373	-0-	-1477	-0-	559	9	685	1	Y	1006	942	1	113
04	12230 X	12230	-0-	-0-	-0-	1107	9	881	1	Y	1349	1311	1	151
*05	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	1484	9	1044	1	Y	1683	1730	1	104
						1851	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
12	17161 X	17161	-0-	-0-	-0-	1178	1	15093	3	Y	809	736	1	176
*01	16556 X	16556	-0-	-0-	-0-	890	9	1173	1	Y	762	753	1	185
02	18340 X	12710	-0-	-5630	-0-	838	9	796	1	Y	693	763	1	115
03	20305 X	14492	-0-	-5813	-0-	762	9	1109	1	Y	621	614	1	122
04	17400 X	13380	-0-	-4020	-0-	683	9	1010	1	Y	623	628	1	117
05	17174 X	13737	-0-	-3437	-0-	685	9	975	1	Y	618	650	1	85
						680	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
12	8432 X	2908	-0-	-5524	-0-	201	1	2302	3	Y	368	442	1	43
						405	9							
*01	8432 X	5470	-0-	-2962	-0-	380	1	4380	3	Y	645	560	1	128
						710	9							
02	16790 X	16790	-0-	-0-	-0-	977	1	13887	3	Y	1751	1709	1	170
						1926	9							
03	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	801	1	9029	3	Y	1184	1221	1	133
						1302	9							
04	12043 X	12043	-0-	-0-	-0-	849	1	9763	3	Y	1301	1289	1	145
						1431	9							
05	14353 X	10259	-0-	-4094	-0-	695	1	8340	3	Y	1113	1189	1	69
						1224	9							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
12	7068 X	6111	-0-	-957	-0-	414	1	4862	3	Y	759	761	1	89
						835	9							
*01	6913 X	5655	-0-	-1258	-0-	399	1	4502	3	Y	685	638	1	136
						754	9							
02	5656 X	4508	-0-	-1148	-0-	286	1	3651	3	Y	519	605	1	50
						571	9							
03	6510 X	5785	-0-	-725	-0-	439	1	4641	3	Y	641	619	1	72
						705	9							
04	5910 X	5061	-0-	-849	-0-	375	1	4059	3	Y	570	578	1	64
						627	9							
05	6107 X	5982	-0-	-125	-0-	418	1	4825	3	Y	672	694	1	42
						739	9							
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
12	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	773	1	9486	3	Y	1425	1325	1	166
						1568	9							
*01	10596 X	10596	-0-	-0-	-0-	702	1	8564	3	Y	1209	1135	1	240
						1330	9							
02	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	513	1	7061	3	Y	929	1079	1	90
						1022	9							
03	10056 X	10056	-0-	-0-	-0-	730	1	8152	3	Y	1067	1037	1	120
						1174	9							
04	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	659	1	7555	3	Y	1008	1015	1	113
						1109	9							
05	9021 X	6230	-0-	-2791	-0-	424	1	5048	3	Y	689	759	1	43
						758	9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
12	7502 X	7181	-0-	-321	-0-	471	1	5760	3	Y	864	874	1	101
						950	9							
*01	7502 X	6877	-0-	-625	-0-	467	1	5528	3	Y	802	744	1	159
						882	9							
02	7056 X	5554	-0-	-1502	-0-	335	1	4551	3	Y	607	707	1	59
						668	9							
03	7812 X	5772	-0-	-2040	-0-	438	1	4624	3	Y	645	631	1	73
						710	9							
04	7560 X	6051	-0-	-1509	-0-	451	1	4844	3	Y	687	683	1	77
						756	9							
05	7192 X	6066	-0-	-1126	-0-	437	1	4853	3	Y	705	738	1	44
						776	9							

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10602 X	10322	-0-	-280	-0-	721 1 547 9	9054 3	Y	497	454 1		108
*01	10602 X	10401	-0-	-201	-0-	756 1 541 9	9104 3	Y	492	481 1		119
02	9744 X	8787	-0-	-957	-0-	559 1 531 9	7697 3	Y	483	522 1		80
03	10788 X	9010	-0-	-1778	-0-	704 1 440 9	7866 3	Y	400	401 1		79
04	10440 X	8395	-0-	-2045	-0-	645 1 438 9	7312 3	Y	398	402 1		75
05	10416 X	9126	-0-	-1290	-0-	663 1 461 9	8002 3	Y	419	436 1		58

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747

12	12102 X	12102	-0-	-0-	-0-	827 1 636 9	10639 3	Y	578	510 1		126
*01	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	786 1 561 9	9639 3	Y	510	512 1		124
02	9072 X	7581	-0-	-1491	-0-	478 1 457 9	6646 3	Y	415	470 1		69
03	11780 X	9259	-0-	-2521	-0-	710 1 448 9	8101 3	Y	407	396 1		80
04	11610 X	8808	-0-	-2802	-0-	664 1 452 9	7692 3	Y	411	414 1		77
05	11997 X	9866	-0-	-2131	-0-	700 1 488 9	8678 3	Y	444	460 1		61

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

*06	21991 X	5300	-0-	-16691	-0-	1945 1 951 3	1452 2 952 9	Y	865	777 0	69 1	132
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	508	574 0		66
*08	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	5586 1 3417 3	3635 2 1159 9	Y	1054	820 0	187 1	113
*09	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	4719 1 2869 3	2915 2 6 4	Y	843	747 0	129 1	80
*10	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	485 1 258 3	277 2 692 9	Y	629	610 0	11 1	88
*11	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	1943 1 1627 3	455 2 5 4	Y	394	405 0		77
*12	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	3241 1 3605 3	826 2 8 4	Y	265	290 0		52
*01	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	2157 1 1080 3	538 2 5 4	Y	224	221 0		55
*02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	544 1 502 3	153 2 2 4	Y	349	311 0		93
*03	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	641 1 752 3	213 2 3 4	Y	339	358 0		74
*04	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	473 1 455 3	165 2 2 4	Y	481	480 0		75
*05	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	477 1 386 3	116 2 2 4	Y	407	417 0		65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
BIG OAK C				WELL #:	2H	RRCID ->	284633	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12863	PERF.13174	- 19409
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	807 1	7134 3	Y	1854	2151 1		198
							2039 9						
*01		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	717 1	5415 3	Y	1394	1197 1		395
							1533 9						
02		7784 X	6908	-0-	-876	-0-	727 1	4839 3	Y	1220	1343 1		272
							1342 9						
03		9207 X	7380	-0-	-1827	-0-	726 1	5378 3	Y	1160	1240 1		192
							1276 9						
04		8910 X	6766	-0-	-2144	-0-	669 1	4922 3	Y	1068	1093 1		167
							1175 9						
05		9207 X	6790	-0-	-2417	-0-	635 1	5010 3	Y	1041	1005 1		203
							1145 9						

BIG OAK C				WELL #:	3H	RRCID ->	284634	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12909	PERF.13203	- 18274
12		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	487 1	4147 3	Y	1027	1037 1		108
							1130 9						
*01		4712 X	1124	-0-	-3588	-0-	174 1	591 3	Y	326	327 1		107
							359 9						
02		3304 X	284	-0-	-3020	-0-	68 1	51 3	Y	150	201 1		56
							165 9						
03		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	733 1	4965 3	Y	1029	928 1		157
							1132 9						
04		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	470 1	3343 3	Y	747	796 1		108
							822 9						
*05		4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	429 1	3093 3	Y	687	667 1		128
							756 9						

WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	18H	RRCID ->	284796	COMPL. DATE	10/01/2017	TOTAL DEPTH	13038	PERF.13026	- 16121
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	318	320 0		62
01		248 N	-0-	-248	-0-	-0-			Y	297	287 0		72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	109	152 0		29
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	655 1	218 2	Y	456	385 0		100
							768 3	4 4					
04		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	732 1	255 2	Y	554	545 0		109
							705 3	3 4					
*05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	811 1	199 2	Y	186	262 0		33
							658 3	4 4					

LYMAN A				WELL #:	3H	RRCID ->	284808	COMPL. DATE	09/26/2017	TOTAL DEPTH	12958	PERF.13188	- 19009
12		7161 X	5895	-0-	-1266	-0-	530 1	4508 3	Y	779	771 1	2 8	112
							857 9						
*01		7161 X	6098	-0-	-1063	-0-	643 1	4523 3	Y	847	840 1	4 8	115
							932 9						
02		6944 X	5472	-0-	-1472	-0-	623 1	3961 3	Y	807	714 1		208
							888 9						
03		6045 X	5894	-0-	-151	-0-	605 1	4394 3	Y	814	914 1		108
							895 9						
04		5910 X	5633	-0-	-277	-0-	580 1	4186 3	Y	788	797 1		99
							867 9						
05		6107 X	5778	-0-	-329	-0-	593 1	4306 3	Y	799	774 1		124
							879 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 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6045 X	4411	-0-	-1634	-0-	434	1	3282	3	Y	632	771	1	170
						695	9							
*01	6045 X	5662	-0-	-383	-0-	553	1	4236	3	Y	794	567	1	397
						873	9							
02	5180 X	4106	-0-	-1074	-0-	402	1	3108	3	Y	542	751	1	188
						596	9							
03	5642 X	5630	-0-	-12	-0-	530	1	4181	3	Y	835	932	1	91
						919	9							
04	5490 X	2728	-0-	-2762	-0-	326	1	1955	3	Y	406	189	1	308
						447	9							
05	5673 X	4223	-0-	-1450	-0-	455	1	3243	3	Y	477	714	1	71
						525	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
12	9796 X	7611	-0-	-2185	-0-	718	1	5683	3	Y	1100	1122	1	283
						1210	9							
*01	8246 X	5919	-0-	-2327	-0-	552	1	4327	3	Y	945	866	1	362
						1040	9							
02	7252 X	5222	-0-	-2030	-0-	467	1	3709	3	Y	951	939	1	374
						1046	9							
03	7998 X	6927	-0-	-1071	-0-	616	1	4989	3	Y	1202	1318	1	258
						1322	9							
04	7680 X	6461	-0-	-1219	-0-	661	1	4644	3	Y	1051	1126	1	183
						1156	9							
05	7626 X	6959	-0-	-667	-0-	671	1	5116	3	Y	1065	938	1	310
						1172	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
12	11346 X	10528	-0-	-818	-0-	976	1	8090	3	Y	1329	1382	1	483
						1462	9							
*01	10881 X	9031	-0-	-1850	-0-	895	1	6867	3	Y	1154	1399	1	238
						1269	9							
02	8512 X	7860	-0-	-652	-0-	1135	1	5562	3	Y	1057	842	1	453
						1163	9							
03	9424 X	7708	-0-	-1716	-0-	770	1	5760	3	Y	1071	1351	1	173
						1178	9							
04	9120 X	7251	-0-	-1869	-0-	709	1	5422	3	Y	1018	948	1	243
						1120	9							
05	9424 X	7802	-0-	-1622	-0-	693	1	5827	3	Y	1165	1280	1	128
						1282	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
12	10044 X	8629	-0-	-1415	-0-	803	1	6561	3	Y	1150	1113	1	314
						1265	9							
*01	10044 X	7959	-0-	-2085	-0-	684	1	5826	3	Y	1317	1306	1	325
						1449	9							
02	9693 X	9693	-0-	-0-	-0-	909	1	7285	3	Y	1363	1130	1	558
						1499	9							
03	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	945	1	7723	3	Y	1279	1690	1	147
						1407	9							
04	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	886	1	6408	3	Y	1126	941	1	332
						1239	9							
05	9889 X	6308	-0-	-3581	-0-	609	1	4548	3	Y	1046	1111	1	267
						1151	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		16027 X	14910	-0-	-1117	-0-	886 1	12771 3	Y	1139	1136	1		245
							1253 9							
*01		15779 X	14319	-0-	-1460	-0-	1008 1	12028 3	Y	1166	1295	1		116
							1283 9							
02		14140 X	12695	-0-	-1445	-0-	991 1	10536 3	Y	1062	885	1		293
							1168 9							
03		15252 X	13390	-0-	-1862	-0-	904 1	11220 3	Y	1151	1290	1		154
							1266 9							
04		14760 X	12283	-0-	-2477	-0-	1299 1	9848 3	Y	1033	977	1		210
							1136 9							
05		14911 X	12239	-0-	-2672	-0-	877 1	10216 3	Y	1042	972	1		280
							1146 9							
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
12		8494 X	8473	-0-	-21	-0-	526 1	6483 3	Y	1331	1358	1		261
							1464 9							
*01		8494 X	8146	-0-	-348	-0-	490 1	6238 3	Y	1289	1381	1		169
							1418 9							
02		8008 X	7426	-0-	-582	-0-	464 1	5598 3	Y	1240	1299	1		110
							1364 9							
03		9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	607 1	6645 3	Y	1667	1534	1		243
							1834 9							
04		8580 X	8238	-0-	-342	-0-	521 1	6206 3	Y	1374	1332	1		285
							1511 9							
05		8463 X	8117	-0-	-346	-0-	505 1	6154 3	Y	1325	1346	1		264
							1458 9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
12		20181 X	18373	-0-	-1808	-0-	1293 1	15859 3	Y	1110	1114	1	2 8	384
							1221 9							
*01		20181 X	17539	-0-	-2642	-0-	1488 1	14901 3	Y	1045	1050	1		379
							1150 9							
02		17948 X	16598	-0-	-1350	-0-	1338 1	14182 3	Y	980	1100	1		259
							1078 9							
03		19251 X	16440	-0-	-2811	-0-	1501 1	13848 3	Y	992	956	1		295
							1091 9							
04		18570 X	16034	-0-	-2536	-0-	1475 1	13523 3	Y	942	988	1		249
							1036 9							
05		18383 X	16293	-0-	-2090	-0-	1584 1	13660 3	Y	954	953	1		250
							1049 9							
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
12		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	844 1	6537 3	Y	1006	1185	1	3 8	301
							1107 9							
*01		9161 X	9161	-0-	-0-	-0-	937 1	6869 3	Y	1232	1209	1		324
							1355 9							
02		9128 X	7995	-0-	-1133	-0-	1184 1	5505 3	Y	1187	1029	1		482
							1306 9							
03		10106 X	9578	-0-	-528	-0-	969 1	7126 3	Y	1348	1538	1		292
							1483 9							
04		9780 X	7914	-0-	-1866	-0-	802 1	6026 3	Y	987	935	1		344
							1086 9							
05		9176 X	7314	-0-	-1862	-0-	691 1	5653 3	Y	882	907	1		319
							970 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 #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10323 X	9557	-0-	-766	-0-	843	1	7170	3	Y	1404	1312	1	268
						1544	9							
*01	10323 X	9349	-0-	-974	-0-	969	1	6763	3	Y	1470	1631	1	100
						1617	9							
02	9380 X	8998	-0-	-382	-0-	1083	1	6518	3	Y	1270	1189	1	181
						1397	9							
*03	10385 X	7659	-0-	-2726	-0-	855	1	5619	3	Y	1077	1069	1	189
						1185	9							
*04	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	1360	1	6687	3	Y	1340	1373	1	156
						1474	9							
05	9951 X	9350	-0-	-601	-0-	1094	1	6819	3	Y	1306	1303	1	159
						1437	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
12	16182 X	14297	-0-	-1885	-0-	955	1	12054	3	Y	1171	1125	1	310
						1288	9							
*01	15624 X	14617	-0-	-1007	-0-	953	1	12355	3	Y	1190	1401	1	98
						1309	9							
02	12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	870	1	10886	3	Y	1095	938	1	255
						1205	9							
03	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	987	1	11827	3	Y	1150	1092	1	313
						1265	9							
04	13330 X	13330	-0-	-0-	-0-	868	1	11239	3	Y	1112	1123	1	302
						1223	9							
*05	13622 X	13622	-0-	-0-	-0-	841	1	11398	3	Y	1257	1059	1	500
						1383	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
12	15965 X	13669	-0-	-2296	-0-	1253	1	11304	3	Y	1011	952	1	276
						1112	9							
*01	15965 X	13651	-0-	-2314	-0-	1227	1	11305	3	Y	1017	1068	1	225
						1119	9							
02	13636 X	12117	-0-	-1519	-0-	1106	1	9988	3	Y	930	968	1	187
						1023	9							
03	15159 X	13396	-0-	-1763	-0-	1405	1	10898	3	Y	994	955	1	226
						1093	9							
04	14250 X	12633	-0-	-1617	-0-	1203	1	10377	3	Y	957	959	1	224
						1053	9							
05	13671 X	12825	-0-	-846	-0-	1168	1	10597	3	Y	964	974	1	214
						1060	9							
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439														
12	14260 X	13547	-0-	-713	-0-	907	1	11228	3	Y	1284	1152	1	363
						1412	9							
*01	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	921	1	11718	3	Y	1209	1403	1	169
						1330	9							
02	12552 X	12552	-0-	-0-	-0-	854	1	10487	3	Y	1101	959	1	311
						1211	9							
03	13666 X	13666	-0-	-0-	-0-	976	1	11444	3	Y	1133	1314	1	130
						1246	9							
04	12851 X	12851	-0-	-0-	-0-	846	1	10815	3	Y	1082	1088	1	124
						1190	9							
05	13020 X	12685	-0-	-335	-0-	803	1	10697	3	Y	1077	958	1	243
						1185	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	612	607	0	8	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	717	711	0	14	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	595	600	0	9	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	952	953	0	8	
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-		924	1	2588	3	408	411	0	5	
								572	4	449	9					
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-		1746	1	2680	3	1213	1185	0	33	
								591	4	1334	9					
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711																
12	16306	X	2988	-0-	-13318	-0-		272	1	2424	3	Y	265	390	1	2 8 86
								292	9							
*01	14818	X	11046	-0-	-3772	-0-		790	1	9368	3	Y	807	737	1	156
								888	9							
02	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-		764	1	12630	3	Y	1084	1073	1	167
								1192	9							
03	14973	X	11528	-0-	-3445	-0-		418	1	10097	3	Y	921	947	1	141
								1013	9							
04	12120	X	6100	-0-	-6020	-0-		339	1	5135	3	Y	569	564	1	146
								626	9							
05	16151	X	14923	-0-	-1228	-0-		553	1	13136	3	Y	1122	1102	1	166
								1234	9							
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815																
12	17701	X	16164	-0-	-1537	-0-		1190	1	13685	3	Y	1172	1185	1	9 8 246
								1289	9							
*01	17360	X	13316	-0-	-4044	-0-		929	1	11356	3	Y	937	999	1	184
								1031	9							
02	15260	X	14513	-0-	-747	-0-		763	1	12556	3	Y	1085	1093	1	176
								1194	9							
03	15934	X	14170	-0-	-1764	-0-		506	1	12434	3	Y	1118	1120	1	174
								1230	9							
04	15630	X	13403	-0-	-2227	-0-		633	1	11572	3	Y	1089	1006	1	257
								1198	9							
05	16151	X	11594	-0-	-4557	-0-		439	1	10180	3	Y	886	1004	1	139
								975	9							
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325																
12	22754	X	12725	-0-	-10029	-0-		999	1	10538	3	Y	1080	1142	1	7 8 107
								1188	9							
*01	22754	X	15732	-0-	-7022	-0-		1104	1	13313	3	Y	1195	1100	1	6 8 196
								1315	9							
02	19180	X	17042	-0-	-2138	-0-		889	1	14615	3	Y	1398	1350	1	244
								1538	9							
03	20026	X	17110	-0-	-2916	-0-		609	1	14872	3	Y	1481	1580	1	145
								1629	9							
04	15780	X	15188	-0-	-592	-0-		713	1	13167	3	Y	1189	1130	1	204
								1308	9							
05	18879	X	14485	-0-	-4394	-0-		554	1	12678	3	Y	1139	1168	1	175
								1253	9							

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 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	26660 X	24866	-0-	-1794	-0-	1230	1	21599	3	Y	1852	1999	1	406
						2037	9							
*01	25234 X	22935	-0-	-2299	-0-	1288	1	19762	3	Y	1714	1902	1	218
						1885	9							
02	23520 X	20949	-0-	-2571	-0-	1186	1	18140	3	Y	1475	1444	1	249
						1623	9							
03	26040 X	22817	-0-	-3223	-0-	1386	1	19857	3	Y	1431	1349	1	331
						1574	9							
04	25200 X	20992	-0-	-4208	-0-	1303	1	18103	3	Y	1442	1177	1	596
						1586	9							
05	24862 X	21191	-0-	-3671	-0-	1155	1	18234	3	Y	1638	1890	1	344
						1802	9							
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
12	22940 X	21721	-0-	-1219	-0-	1049	1	18531	3	Y	1946	1795	1	394
						2141	9							
*01	22940 X	20675	-0-	-2265	-0-	1144	1	17279	3	Y	2047	2112	1	329
						2252	9							
02	20440 X	15375	-0-	-5065	-0-	877	1	13169	3	Y	1208	1266	1	271
						1329	9							
03	21483 X	15076	-0-	-6407	-0-	900	1	12584	3	Y	1447	1409	1	309
						1592	9							
04	21030 X	13668	-0-	-7362	-0-	823	1	11188	3	Y	1506	1055	1	760
						1657	9							
05	21731 X	13752	-0-	-7979	-0-	777	1	11880	3	Y	995	1260	1	495
						1095	9							
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
12	29326 X	24911	-0-	-4415	-0-	1236	1	21673	3	Y	1820	1745	1	279
						2002	9					5	8	
*01	27807 X	21046	-0-	-6761	-0-	1207	1	18183	3	Y	1505	1576	1	207
						1656	9					1	8	
02	24640 X	19739	-0-	-4901	-0-	1134	1	17022	3	Y	1439	1491	1	155
						1583	9							
03	26939 X	21425	-0-	-5514	-0-	1314	1	18466	3	Y	1495	1445	1	205
						1645	9							
04	26070 X	19655	-0-	-6415	-0-	1237	1	16844	3	Y	1431	1356	1	280
						1574	9							
05	24893 X	19821	-0-	-5072	-0-	1102	1	17028	3	Y	1537	1523	1	294
						1691	9							
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
12	9610 X	3485	-0-	-6125	-0-	203	1	2950	3	Y	302	292	1	46
						332	9					1	8	
*01	9579 X	7260	-0-	-2319	-0-	443	1	6200	3	Y	561	530	1	77
						617	9							
02	8428 X	7569	-0-	-859	-0-	460	1	6461	3	Y	589	603	1	63
						648	9							
03	6138 X	5798	-0-	-340	-0-	389	1	4922	3	Y	443	445	1	61
						487	9							
04	7020 X	4272	-0-	-2748	-0-	302	1	3588	3	Y	347	340	1	68
						382	9							
05	8370 X	4800	-0-	-3570	-0-	294	1	4056	3	Y	409	399	1	78
						450	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WARWAS A	WELL #:	3H	RRCID ->	286593	COMPL. DATE	08/08/2019	TOTAL DEPTH	13664	PERF.13911	- 19247	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	16089 X	11957	-0-	-4132	-0-	908	1	9868	3	Y	1074	1119	1	7 8	103
*01	16089 X	12228	-0-	-3861	-0-	1181	9	10236	3	Y	1018	949	1	5 8	167
02	12656 X	10274	-0-	-2382	-0-	872	1	8729	3	Y	905	902	1		170
03	13578 X	11052	-0-	-2526	-0-	1120	9	9603	3	Y	951	1028	1		93
04	12870 X	9203	-0-	-3667	-0-	549	1	7836	3	Y	823	779	1		137
05	12214 X	8591	-0-	-3623	-0-	996	9	7474	3	Y	728	751	1		114
						403	1								
						1046	9								
						462	1								
						905	9								
						316	1								
						801	9								

WAGNER B				WELL #:	2H	RRCID ->	287506	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13071	PERF.13468	- 19361		
12	3162 X	2168	-0-	-994	-0-	390	1	1368	3	Y	373	276	1	141	
*01	3162 X	2929	-0-	-233	-0-	410	9	2170	3	Y	507	546	1	102	
02	2660 X	2462	-0-	-198	-0-	201	1	1963	3	Y	403	482	1	23	
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	558	9	1890	3	Y	429	306	1	146	
04	2820 X	2350	-0-	-470	-0-	56	1	1825	3	Y	419	490	1	75	
05	2914 X	2310	-0-	-604	-0-	443	9	1797	3	Y	411	438	1	48	
						60	1								
						472	9								
						64	1								
						461	9								
						61	1								
						452	9								

WAGNER B				WELL #:	11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.13431	- 19443		
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	562	1	1682	3	Y	578	365	1	219	
*01	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	636	9	2732	3	Y	697	776	1	140	
02	5460 X	2577	-0-	-2883	-0-	266	1	2023	3	Y	448	562	1	26	
03	6045 X	2784	-0-	-3261	-0-	767	9	2102	3	Y	550	389	1	187	
04	3630 X	2575	-0-	-1055	-0-	61	1	1970	3	Y	484	584	1	87	
05	3751 X	2202	-0-	-1549	-0-	493	9	1681	3	Y	417	455	1	49	
						77	1								
						605	9								
						73	1								
						532	9								
						62	1								
						459	9								

WAGNER B				WELL #:	8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13242	- 18598		
12	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	855	1	4140	3	Y	1025	1061	1	105	
*01	5735 X	4799	-0-	-936	-0-	1128	9	3230	3	Y	856	833	1	128	
02	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	627	1	3714	3	Y	910	907	1	131	
03	6231 X	4114	-0-	-2117	-0-	942	9	2519	3	Y	747	783	1	95	
04	5940 X	4163	-0-	-1777	-0-	913	1	2724	3	Y	714	730	1	79	
05	6231 X	4038	-0-	-2193	-0-	1001	9	2641	3	Y	681	673	1	87	
						773	1								
						822	9								
						654	1								
						785	9								
						648	1								
						749	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416														
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
12	8401 X	4218	-0-	-4183	-0-	716	1 2772	3	Y	664	664	863	1	251
*01	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	730	9 666	1	Y	1613	1613	1540	1	324
02	12768 X	11181	-0-	-1587	-0-	1774	9 249	1	Y	1752	1752	1975	1	101
03	14136 X	10053	-0-	-4083	-0-	1927	9 238	1	Y	1700	1700	1222	1	579
04	13680 X	8664	-0-	-5016	-0-	1870	9 224	1	Y	1473	1473	1787	1	265
05	12369 X	8785	-0-	-3584	-0-	1620	9 218	1	Y	1462	1462	1555	1	172
						1608	9							
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200														
12	8804 X	7842	-0-	-962	-0-	1097	1 5295	3	Y	1318	1318	1388	1	134
*01	9052 X	7244	-0-	-1808	-0-	1450	9 958	1	Y	1206	1206	1160	1	180
02	8288 X	4619	-0-	-3669	-0-	1327	9 798	1	Y	764	764	834	1	110
03	9176 X	8379	-0-	-797	-0-	840	9 1437	1	Y	1373	1373	1308	1	175
04	7590 X	6847	-0-	-743	-0-	1510	9 1077	1	Y	1162	1162	1208	1	129
05	7843 X	7600	-0-	-243	-0-	1278	9 1205	1	Y	1243	1243	1214	1	158
						1367	9							
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580														
12	4557 X	4127	-0-	-430	-0-	660	1 2628	3	Y	763	763	727	1	182
*01	4557 X	3923	-0-	-634	-0-	839	9 714	1	Y	771	771	766	1	186
02	4172 X	3111	-0-	-1061	-0-	848	9 601	1	Y	659	659	695	1	150
03	4619 X	4108	-0-	-511	-0-	725	9 753	1	Y	814	814	858	1	106
04	4290 X	3706	-0-	-584	-0-	895	9 683	1	Y	730	730	721	1	115
05	4123 X	2881	-0-	-1242	-0-	803	9 554	1	Y	512	512	542	1	85
						563	9							
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	312	1 1250	3	Y	413	413	399	1	30
*01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	454	9 379	1	Y	467	467	469	1	28
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	514	9 325	1	Y	374	374	344	1	58
03	1798 N	1484	-0-	-314	-0-	411	9 72	1	Y	323	323	336	1	45
04	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	355	9 134	1	Y	306	306	312	1	39
05	1798 N	1700	-0-	-98	-0-	337	9 294	1	Y	341	341	353	1	27
						375	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	3646	-0-	-1779	-0-	546	1	2335	3	Y	695	677	1	51
*01	5425 X	4001	-0-	-1424	-0-	765	9	625	1	Y	766	770	1	47
02	3808 X	3320	-0-	-488	-0-	843	9	564	1	Y	656	600	1	103
03	4216 X	3323	-0-	-893	-0-	722	9	155	1	Y	698	703	1	98
04	4020 X	2987	-0-	-1033	-0-	768	9	269	1	Y	610	630	1	78
05	3999 X	3240	-0-	-759	-0-	671	9	530	1	Y	615	644	1	49
						677	9							
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
12	5239 X	3399	-0-	-1840	-0-	548	1	2038	3	Y	739	716	1	54
*01	5239 X	3640	-0-	-1599	-0-	813	9	571	1	Y	699	710	1	43
02	3668 X	3109	-0-	-559	-0-	769	9	526	1	Y	611	558	1	96
03	4061 X	3013	-0-	-1048	-0-	672	9	141	1	Y	638	645	1	89
04	3780 X	2967	-0-	-813	-0-	702	9	266	1	Y	606	618	1	77
05	3627 X	3206	-0-	-421	-0-	667	9	520	1	Y	601	630	1	48
						661	9							
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
12	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	745	1	3662	3	Y	987	959	1	72
*01	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	1086	9	874	1	Y	1083	1089	1	66
02	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	1191	9	805	1	Y	926	847	1	145
03	4929 X	4655	-0-	-274	-0-	1019	9	213	1	Y	965	975	1	135
04	4770 X	4543	-0-	-227	-0-	1062	9	393	1	Y	895	916	1	114
*05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	985	9	749	1	Y	870	915	1	69
						957	9							
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442														
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-
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	2623	1	668	2	Y	713	731	0		76
						2917	3		7	4					
01	3534 X	2076	-0-	-1458	-0-	917	1	229	2	Y	426	430	0		72
						459	3		2	4					
02	7868 X	2222	-0-	-5646	-0-	829	1	232	2	Y	356	375	0		53
						766	3		3	4					
03	10199 X	3662	-0-	-6537	-0-	1234	1	479	2	Y	450	455	0		48
						1447	3		7	4					
04	9870 X	3706	-0-	-6164	-0-	1360	1	474	2	Y	507	472	0		83
						1309	3		5	4					
*05	7006 X	3816	-0-	-3190	-0-	1634	1	400	2	Y	408	416	0		75
						1326	3		7	4					
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286															
12	2697 X	1660	-0-	-1037	-0-	519	1	132	2	Y	392	401	0		42
						577	3		1	4					
01	1116 X	1007	-0-	-109	-0-	388	1	97	2	Y	297	289	0		50
						194	3		1	4					
02	1120 X	1081	-0-	-39	-0-	364	1	102	2	Y	251	264	0		37
						338	3		1	4					
03	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	505	1	168	2	Y	344	345	0		36
						591	3		3	4					
04	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	483	1	168	2	Y	446	409	0		73
						465	3		2	4					
*05	1209 N	484	-0-	-725	-0-	101	1	25	2	Y	250	277	0		46
						83	3		275	9					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421															
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	1085	1	276	2	Y	91	93	0		8
						1206	3		3	4					
01	2511 X	2437	-0-	-74	-0-	1353	1	337	2	Y	60	62	0		6
						678	3		3	4					
02	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	2712	1	759	2	Y	29	33	0		2
						2508	3		9	4					
03	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	2559	1	851	2	Y	23	23	0		2
						3000	3		14	4					
04	2250 X	1490	-0-	-760	-0-	615	1	214	2	Y	61	57	0		6
						592	3		2	4					
05	3255 X	1384	-0-	-1871	-0-	620	1	152	2	Y	97	93	0		10
						502	3		3	4					
MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13325 - 17523															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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
 MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13190 - 17523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	705	-0-	-690	-0-	163	1	41	2	Y	291	312	0			31
						181	3	320	9							
01	916 N	916	-0-	-0-	-0-	347	1	87	2	Y	279	263	0			47
						174	3	1	4							
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	867	1	243	2	Y	708	650	0			105
						802	3	3	4							
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	843	1	327	2	Y	708	738	0			75
						987	3	5	4							
04	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	730	1	255	2	Y	401	410	0			66
						703	3	3	4							
*05	744 N	654	-0-	-90	-0-	260	1	64	2	Y	106	154	0			18
						212	3	1	4							

MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154

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

MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134

12	2883 X	926	-0-	-1957	-0-	242	1	62	2	Y	321	346	0			34
						268	3	1	4							
01	2821 X	1729	-0-	-1092	-0-	833	1	208	2	Y	244	237	0			41
						418	3	2	4							
02	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	2148	1	601	2	Y	675	616	0			100
						1986	3	7	4							
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	922	1	357	2	Y	510	556	0			54
						1080	3	5	4							
04	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	1059	1	369	2	Y	453	433	0			74
						1019	3	4	4							
*05	3658 X	2358	-0-	-1300	-0-	888	1	218	2	Y	479	469	0			84
						721	3	4	4							

MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903

12	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	2028	1	517	2	Y	882	825	0			94
						2256	3	5	4							
01	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	2490	1	621	2	Y	576	573	0			97
						1248	3	6	4							
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	792	1	222	2	Y	346	392	0			51
						732	3	3	4							
03	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	731	1	283	2	Y	334	350	0			35
						856	3	4	4							
04	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	793	1	277	2	Y	269	260	0			44
						764	3	3	4							
*05	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	652	1	160	2	Y	289	282	0			51
						528	3	3	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12	7936 X	6470	-0-	-1466	-0-		967 1	4311 3	Y	1084	1048 1	101
*01	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-		1192 9	1358 1	4923 3	Y	1544 1548 1	96
*02	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-		1698 9	1405 1	2695 3	Y	1573 1537 1	132
*03	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-		1730 9	1932 1	5338 3	Y	1923 1967 1	88
*04	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-		2115 9	1280 1	4538 3	Y	1725 1683 1	130
*05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-		1898 9	1241 1	4790 3	Y	1614 1668 1	76
							1775 9					
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681												
12	2728 X	1940	-0-	-788	-0-		492 1	1142 3	Y	278	275 1	146
*01	2728 X	194	-0-	-2534	-0-		306 9	126 1	68 9	Y	62 175 1	33
02	2184 X	1144	-0-	-1040	-0-		453 1	469 3	Y	202	141 1	94
03	2325 X	1343	-0-	-982	-0-		222 9	532 1	483 3	Y	298 359 1	33
04	2250 X	1684	-0-	-566	-0-		328 9	575 1	817 3	Y	265 184 1	114
*05	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-		292 9	685 1	1136 3	Y	314 339 1	89
							345 9					
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613												
12	3937 X	3566	-0-	-371	-0-		509 1	2283 3	Y	704	681 1	52
*01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-		774 9	612 1	2638 3	Y	759 765 1	46
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-		835 9	601 1	2320 3	Y	697 634 1	109
03	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-		767 9	218 1	3435 3	Y	986 957 1	138
04	3870 X	3372	-0-	-498	-0-		1085 9	295 1	2333 3	Y	676 728 1	86
*05	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-		744 9	1225 1	5631 3	Y	1426 1399 1	113
							1569 9					
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383												
12	3100 N	3147	-0-	47	47		1203 1	306 2	Y	271	279 0	29
01	2260 N	2213	-0-	-47	-0-		1337 3	1161 1	290 2	Y	162 164 0	27
02	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-		581 3	709 1	198 2	Y	153 157 0	23
03	2480 X	825	-0-	-1655	-0-		655 3	214 1	83 2	Y	252 248 0	27
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-		250 3	214 1	83 2	Y	209 202 0	34
*05	3162 X	583	-0-	-2579	-0-		221 1	54 2	Y	115	128 0	21
							180 3	1 4				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	1440	1	367	2	Y	796	826	0	85
						1602	3		4					
01	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	2838	1	708	2	Y	820	767	0	138
						1421	3		7					
02	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	2823	1	790	2	Y	573	626	0	85
						2610	3		9					
03	9595 X	9595	-0-	-0-	-0-	3513	1	1362	2	Y	530	559	0	56
						4118	3		19					
04	8634 X	8634	-0-	-0-	-0-	3446	1	1201	2	Y	598	556	0	98
						3316	3		13					
*05	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	3714	1	910	2	Y	701	671	0	128
						3015	3		17					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039														
12	2914 X	2654	-0-	-260	-0-	987	1	251	2	Y	287	296	0	24
						1097	3		3					
01	2914 X	2575	-0-	-339	-0-	1285	1	321	2	Y	293	288	0	29
						644	3		3					
02	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	1382	1	387	2	Y	249	258	0	20
						1278	3		4					
03	3162 X	2715	-0-	-447	-0-	879	1	341	2	Y	417	395	0	42
						1031	3		5					
04	2610 X	1369	-0-	-1241	-0-	439	1	153	2	Y	320	332	0	30
						423	3		2					
05	3689 X	2069	-0-	-1620	-0-	827	1	203	2	Y	332	329	0	33
						670	3		4					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425														
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	1873	1	477	2	Y	504	514	0	42
						2083	3		5					
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	2786	1	695	2	Y	597	580	0	59
						1395	3		7					
02	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	2801	1	784	2	Y	521	538	0	42
						2591	3		9					
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	1510	1	502	2	Y	707	678	0	71
						1768	3		8					
04	5130 X	2288	-0-	-2842	-0-	786	1	274	2	Y	425	456	0	40
						757	3		3					
05	7502 X	3982	-0-	-3520	-0-	1706	1	418	2	Y	424	422	0	42
						1385	3		7					
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510														
12	3689 X	1809	-0-	-1880	-0-	425	1	108	2	Y	729	725	0	61
						473	3		1					
01	3689 X	830	-0-	-2859	-0-	56	1	14	2	Y	665	660	0	66
						28	3		732					
02	2632 X	1296	-0-	-1336	-0-	234	1	66	2	Y	707	716	0	57
						217	3		1					
03	2883 X	904	-0-	-1979	-0-	7	1	2	2	Y	806	782	0	81
						8	3		887					
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	712	727	0	66
05	1426 N	1170	-0-	-256	-0-	94	1	23	2	Y	887	866	0	87
						77	3		976					

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 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015																	
12		9491 X	9491	-0-	-0-	-0-	1114	1	829	2	Y	1621	1622	0			61
							5490	3	275	4							
01		14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	2308	1	1844	2	Y	1200	1212	0			49
							8660	3	145	4							
02		8344 X	3467	-0-	-4877	-0-	454	1	274	2	Y	1186	1175	0			60
							1405	3	29	4							
03		8153 X	4733	-0-	-3420	-0-	715	1	437	2	Y	1300	1303	0			57
							2088	3	63	4							
04		8940 X	5370	-0-	-3570	-0-	1208	1	656	2	Y	920	944	0			33
							2392	3	102	4							
05		9238 X	3926	-0-	-5312	-0-	385	1	459	2	Y	58	91	0			-0-
							2887	3	131	4							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120																	
12		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	1394	1	355	2	Y	606	625	0			51
							1549	3	4	4							
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	1412	1	352	2	Y	603	594	0			60
							708	3	3	4							
02		3220 X	2909	-0-	-311	-0-	1040	1	291	2	Y	556	571	0			45
							963	3	3	4							
03		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	1342	1	520	2	Y	646	626	0			65
							1574	3	7	4							
04		4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1509	1	526	2	Y	635	641	0			59
							1453	3	6	4							
05		8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	3652	1	895	2	Y	640	636	0			63
							2964	3	16	4							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170																	
12		23743 X	23743	-0-	-0-	-0-	8929	1	2275	2	Y	2349	2326	0			456
							9932	3	23	4							
01		14296 X	14296	-0-	-0-	-0-	6910	1	1723	2	Y	1987	1960	0			483
							3461	3	16	4							
02		15748 X	15748	-0-	-0-	-0-	6323	1	1769	2	Y	1627	1676	0			434
							5846	3	20	4							
03		23690 X	23690	-0-	-0-	-0-	8442	1	2873	2	Y	2215	2165	0			484
							9891	3	47	4							
04		23027 X	23027	-0-	-0-	-0-	8989	1	3133	2	Y	2019	2107	0			396
							8650	3	34	4							
*05		20658 X	20658	-0-	-0-	-0-	9120	1	2235	2	Y	1689	1790	0			295
							7404	3	41	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7440 X	4614	-0-	-2826	-0-	347	1	3576	3	Y	628	595	1	3 8	127
*01	7440 X	4796	-0-	-2644	-0-	691	9	381	1	Y	670	591	1		206
02	5404 X	4131	-0-	-1273	-0-	737	9	220	1	Y	604	583	1		227
03	5983 X	4917	-0-	-1066	-0-	664	9	346	1	Y	682	765	1		144
04	5220 X	4927	-0-	-293	-0-	750	9	363	1	Y	839	777	1		206
05	4805 X	4369	-0-	-436	-0-	923	9	333	1	Y	592	596	1		202
						651	9								
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920															
12	5704 X	1796	-0-	-3908	-0-	300	1	1120	3	Y	342	337	1		31
*01	5704 X	2256	-0-	-3448	-0-	376	9	407	1	Y	474	476	1		29
*02	3192 X	1937	-0-	-1255	-0-	521	9	386	1	Y	440	432	1		37
*03	3255 X	117	-0-	-3138	-0-	484	9	29	1	Y	27	62	1		2
*04	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	30	9	1012	1	Y	1308	1215	1		95
*05	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	1439	9	1074	1	Y	1387	1421	1		61
						1526	9								
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431															
12	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	350	1	89	2	Y	822	795	0		69
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	389	3	1	4	Y	577	589	0		57
02	1848 X	795	-0-	-1053	-0-	432	3	2	4	Y	201	242	0		16
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	260	1	73	2	Y	-0-	16	0		-0-
04	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-	240	3	1	4	Y	-0-				-0-
05	2139 X	1445	-0-	-694	-0-	701	1	172	2	Y	-0-				-0-
						569	3	3	4						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287970 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13112 PERF.12983 - 18841															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	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															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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 #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	3751	1	956	2	Y	628	626	0	122
						4173	3	10	4					
01	8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	4280	1	1068	2	Y	636	603	0	155
						2146	3	9	4					
02	13858 X	13858	-0-	-0-	-0-	5908	1	1653	2	Y	741	698	0	198
						5463	3	19	4					
03	20919 X	20919	-0-	-0-	-0-	7902	1	2626	2	Y	987	969	0	216
						9262	3	43	4					
04	20442 X	20442	-0-	-0-	-0-	8404	1	2929	2	Y	901	940	0	177
						8086	3	32	4					
*05	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	7922	1	1941	2	Y	755	800	0	132
						6429	3	35	4					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534														
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-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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														
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-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		15841 X	11552	-0-	-4289	-0-	673 1	9544 3	Y	1214	458 0	844 1		92
							1335 9				1 8			
*01		15841 X	13460	-0-	-2381	-0-	874 1	11062 3	Y	1385	1272 0	105 1		100
							1524 9							
*02		11704 X	10733	-0-	-971	-0-	717 1	8816 3	Y	1091	966 0	166 1		59
							1200 9							
*03		12958 X	11462	-0-	-1496	-0-	740 1	9380 3	Y	1220	1171 0			108
							1342 9							
*04		12540 X	10709	-0-	-1831	-0-	674 1	8753 3	Y	1165	1128 0	62 1		83
							1282 9							
05		12958 X	10977	-0-	-1981	-0-	693 1	9056 3	Y	1116	1098 0	27 1		74
							1228 9							
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
12		27001 X	20680	-0-	-6321	-0-	1179 1	17731 3	Y	1609	1339 1	1 8		376
							1770 9							
*01		24676 X	20722	-0-	-3954	-0-	1219 1	17471 3	Y	1847	1719 1			504
							2032 9							
02		21280 X	17492	-0-	-3788	-0-	1092 1	14857 3	Y	1403	1473 1			434
							1543 9							
03		22320 X	19877	-0-	-2443	-0-	1572 1	16550 3	Y	1595	1690 1			339
							1755 9							
04		20040 X	18399	-0-	-1641	-0-	1586 1	15126 3	Y	1534	1186 1			687
							1687 9							
05		20708 X	18270	-0-	-2438	-0-	1636 1	15017 3	Y	1470	1733 1			424
							1617 9							
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
12		8463 X	6024	-0-	-2439	-0-	340 1	4836 3	Y	771	753 1	4 8		248
							848 9							
*01		7781 X	4524	-0-	-3257	-0-	284 1	3527 3	Y	648	569 1	6 8		321
							713 9							
02		5852 X	5199	-0-	-653	-0-	322 1	4087 3	Y	718	801 1			238
							790 9							
03		6479 X	5112	-0-	-1367	-0-	414 1	3937 3	Y	692	791 1			139
							761 9							
04		6150 X	2156	-0-	-3994	-0-	491 1	1063 3	Y	547	215 1			471
							602 9							
05		6014 X	4453	-0-	-1561	-0-	408 1	3396 3	Y	590	723 1			338
							649 9							
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
12		4526 X	2858	-0-	-1668	-0-	185 1	2257 3	Y	378	380 1	2 8		133
							416 9							
*01		4526 X	3625	-0-	-901	-0-	237 1	2839 3	Y	499	370 1			262
							549 9							
02		3304 X	2290	-0-	-1014	-0-	170 1	1747 3	Y	339	406 1			195
							373 9							
03		3658 X	2419	-0-	-1239	-0-	247 1	1813 3	Y	326	383 1			138
							359 9							
04		3540 X	2439	-0-	-1101	-0-	263 1	1812 3	Y	331	188 1			281
							364 9							
05		3627 X	3288	-0-	-339	-0-	334 1	2514 3	Y	400	356 1			325
							440 9							

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 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12679 X	10030	-0-	-2649	-0-	572	1	8339	3	Y	1017	945	1	241
						1119	9							
*01	11811 X	9494	-0-	-2317	-0-	569	1	7852	3	Y	975	745	1	471
						1073	9							
02	10192 X	7369	-0-	-2823	-0-	478	1	6014	3	Y	797	1016	1	252
						877	9							
03	10602 X	8638	-0-	-1964	-0-	820	1	7033	3	Y	714	759	1	207
						785	9							
04	10260 X	153	-0-	-10107	-0-	79	1	74	9	Y	67	211	1	63
05	10044 X	1078	-0-	-8966	-0-	129	1	841	3	Y	98	2	1	159
						108	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
12	29233 X	13599	-0-	-15634	-0-	806	1	11643	3	Y	1045	185	0	63
						1150	9					1	8	
*01	29233 X	21707	-0-	-7526	-0-	1476	1	18739	3	Y	1356	1195	0	144
						1492	9							
*02	22484 X	18172	-0-	-4312	-0-	1260	1	15340	3	Y	1429	1300	0	61
						1572	9							
*03	24893 X	19286	-0-	-5607	-0-	1292	1	16432	3	Y	1420	1381	0	100
						1562	9							
*04	21900 X	17364	-0-	-4536	-0-	1148	1	14643	3	Y	1430	1390	0	82
						1573	9							
05	21700 X	17998	-0-	-3702	-0-	1160	1	15210	3	Y	1480	1452	0	83
						1628	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
12	16368 X	8016	-0-	-8352	-0-	472	1	6764	3	Y	709	164	0	30
						780	9							
*01	15438 X	10126	-0-	-5312	-0-	685	1	8295	3	Y	1042	894	0	132
						1146	9							
*02	12460 X	8436	-0-	-4024	-0-	588	1	6843	3	Y	914	790	0	59
						1005	9							
*03	13175 X	10078	-0-	-3097	-0-	679	1	8138	3	Y	1146	1092	0	113
						1261	9							
*04	11370 X	9604	-0-	-1766	-0-	612	1	7701	3	Y	1174	1102	0	120
						1291	9							
05	10137 X	9580	-0-	-557	-0-	625	1	7717	3	Y	1125	1081	0	124
						1238	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
12	14663 X	11931	-0-	-2732	-0-	657	1	9858	3	Y	1287	656	0	45
						1416	9							
*01	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-	1085	1	13699	3	Y	1636	1480	0	139
						1800	9							
*02	12432 X	11089	-0-	-1343	-0-	728	1	9100	3	Y	1146	1048	0	46
						1261	9							
*03	13237 X	11936	-0-	-1301	-0-	777	1	9830	3	Y	1208	1187	0	67
						1329	9							
*04	13770 X	6456	-0-	-7314	-0-	406	1	5305	3	Y	677	626	0	80
						745	9							
05	14229 X	8915	-0-	-5314	-0-	587	1	7292	3	Y	942	909	0	87
						1036	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12		19065 X	15677	-0-	-3388	-0-	1009	1	12618	3	Y	1864	1648	1	16 8 322
							2050	9							
*01		18693 X	15217	-0-	-3476	-0-	917	1	12096	3	Y	2004	2150	1	176
							2204	9							
02		15876 X	12885	-0-	-2991	-0-	420	1	10564	3	Y	1728	1743	1	161
							1901	9							
03		16864 X	13978	-0-	-2886	-0-	833	1	11254	3	Y	1719	1495	1	385
							1891	9							
04		15690 X	13406	-0-	-2284	-0-	901	1	10631	3	Y	1704	1744	1	345
							1874	9							
05		15655 X	14035	-0-	-1620	-0-	954	1	11207	3	Y	1704	1769	1	280
							1874	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513															
12		33942 X	33942	-0-	-0-	-0-	1113	1	29265	3	Y	3240	3113	0	36 1 181
							3564	9							
*01		40635 X	40635	-0-	-0-	-0-	1634	1	35070	3	Y	3574	3424	0	84 1 247
							3931	9							
02		29288 X	26723	-0-	-2565	-0-	967	1	23031	3	Y	2477	2124	0	544 1 56
							2725	9							
03		32953 X	24186	-0-	-8767	-0-	907	1	20314	3	Y	2695	2635	0	116
							2965	9							
*04		31890 X	26439	-0-	-5451	-0-	1115	1	22466	3	Y	2598	2413	0	183 1 118
							2858	9							
05		32953 X	29438	-0-	-3515	-0-	1175	1	25073	3	Y	2900	2780	0	114 1 124
							3190	9							
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973															
12		21638 X	19002	-0-	-2636	-0-	1439	1	16020	3	Y	1403	1522	1	130
							1543	9							
*01		21638 X	18889	-0-	-2749	-0-	1186	1	15975	3	Y	1571	1478	1	223
							1728	9							
02		17780 X	15345	-0-	-2435	-0-	1008	1	12917	3	Y	1291	1410	1	104
							1420	9							
03		19685 X	15963	-0-	-3722	-0-	1005	1	13500	3	Y	1325	1165	1	264
							1458	9							
04		19050 X	15031	-0-	-4019	-0-	1064	1	12558	3	Y	1281	1334	1	211
							1409	9							
05		19003 X	15754	-0-	-3249	-0-	1114	1	13245	3	Y	1268	1418	1	61
							1395	9							
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077															
12		17360 X	14606	-0-	-2754	-0-	1095	1	12365	3	Y	1042	1126	1	97
							1146	9							
*01		16523 X	13415	-0-	-3108	-0-	845	1	11340	3	Y	1118	1056	1	159
							1230	9							
02		14532 X	11557	-0-	-2975	-0-	761	1	9726	3	Y	973	1054	1	78
							1070	9							
03		16089 X	12094	-0-	-3995	-0-	764	1	10226	3	Y	1004	882	1	200
							1104	9							
04		14130 X	11712	-0-	-2418	-0-	816	1	9815	3	Y	983	1021	1	162
							1081	9							
05		14601 X	11313	-0-	-3288	-0-	811	1	9487	3	Y	923	1039	1	46
							1015	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 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	13802	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LP-BUTLER A		WELL #:		11H	RRCID ->	288868	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	13720 - 19197		
12	11904 X	5417	-0-	-6487	-0-	376	1	4396	3	Y	586	592	1	3 8 74
						645	9							
*01	11532 X	9065	-0-	-2467	-0-	640	1	7310	3	Y	1014	996	1	92
						1115	9							
02	9100 X	8090	-0-	-1010	-0-	575	1	6579	3	Y	851	843	1	100
						936	9							
03	10075 X	9347	-0-	-728	-0-	653	1	7610	3	Y	985	997	1	88
						1084	9							
04	8760 X	8249	-0-	-511	-0-	597	1	6707	3	Y	859	863	1	84
						945	9							
05	9052 X	8985	-0-	-67	-0-	663	1	7280	3	Y	947	928	1	103
						1042	9							

LP-BUTLER A		WELL #:		13H	RRCID ->	288869	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13539 - 18562		
12	10230 X	8454	-0-	-1776	-0-	567	1	6847	3	Y	945	956	1	238
						1040	9							
*01	10013 X	6109	-0-	-3904	-0-	445	1	4914	3	Y	682	830	1	90
						750	9							
02	7196 X	7180	-0-	-16	-0-	503	1	5606	3	Y	974	605	1	459
						1071	9							
03	7967 X	5311	-0-	-2656	-0-	422	1	4428	3	Y	419	758	1	120
						461	9							
04	7710 X	7235	-0-	-475	-0-	517	1	5862	3	Y	778	566	1	332
						856	9							
05	7967 X	5911	-0-	-2056	-0-	443	1	4776	3	Y	629	613	1	348
						692	9							

LP-BUTLER A		WELL #:		8H	RRCID ->	288987	COMPL. DATE	01/07/2021	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	13759 - 19113		
12	15314 X	11959	-0-	-3355	-0-	784	1	9852	3	Y	1203	1156	1	5 8 154
						1323	9							
*01	14074 X	11466	-0-	-2608	-0-	785	1	9313	3	Y	1244	1285	1	113
						1368	9							
02	10920 X	10405	-0-	-515	-0-	715	1	8524	3	Y	1060	1049	1	124
						1166	9							
03	12090 X	11322	-0-	-768	-0-	765	1	9292	3	Y	1150	1171	1	103
						1265	9							
04	11700 X	9904	-0-	-1796	-0-	693	1	8107	3	Y	1004	1009	1	98
						1104	9							
05	11966 X	10446	-0-	-1520	-0-	747	1	8526	3	Y	1066	1048	1	116
						1173	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 #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		21142 X	16819	-0-	-4323	-0-	1095	1	13876	3	Y	1680	1631	1 7 8	216
							1848	9							
*01		20181 X	19710	-0-	-471	-0-	1336	1	16045	3	Y	2117	2140	1	193
							2329	9							
02		17538 X	17538	-0-	-0-	-0-	1196	1	14393	3	Y	1772	1758	1	207
							1949	9							
03		18848 X	18395	-0-	-453	-0-	1247	1	15077	3	Y	1883	1922	1	168
							2071	9							
04		19050 X	15004	-0-	-4046	-0-	1050	1	12289	3	Y	1514	1534	1	148
							1665	9							
05		19685 X	18285	-0-	-1400	-0-	1288	1	14974	3	Y	1839	1787	1	200
							2023	9							
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681															
12		18383 X	17136	-0-	-1247	-0-	1115	1	14137	3	Y	1713	1644	1 7 8	221
							1884	9							
*01		18383 X	15986	-0-	-2397	-0-	1087	1	13003	3	Y	1724	1788	1	157
							1896	9							
02		15456 X	11188	-0-	-4268	-0-	764	1	9178	3	Y	1133	1157	1	133
							1246	9							
03		17112 X	13835	-0-	-3277	-0-	932	1	11324	3	Y	1435	1441	1	127
							1579	9							
04		16560 X	16089	-0-	-471	-0-	1112	1	13217	3	Y	1600	1568	1	159
							1760	9							
05		17112 X	12167	-0-	-4945	-0-	877	1	9908	3	Y	1256	1276	1	139
							1382	9							
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204															
12		13423 X	11786	-0-	-1637	-0-	776	1	9702	3	Y	1189	1133	1 5 8	153
							1308	9							
*01		12276 X	10426	-0-	-1850	-0-	719	1	8454	3	Y	1139	1188	1	104
							1253	9							
02		8960 X	8917	-0-	-43	-0-	619	1	7293	3	Y	914	911	1	107
							1005	9							
03		10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	704	1	8259	3	Y	1064	1076	1	95
							1170	9							
04		9600 X	8480	-0-	-1120	-0-	604	1	6915	3	Y	874	884	1	85
							961	9							
05		9920 X	8977	-0-	-943	-0-	648	1	7311	3	Y	925	910	1	100
							1018	9							
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656															
12		34782 X	23665	-0-	-11117	-0-	1536	1	19512	3	Y	2379	2251	1 10 8	312
							2617	9							
*01		32302 X	11407	-0-	-20895	-0-	786	1	9258	3	Y	1239	1439	1	112
							1363	9							
02		27132 X	10593	-0-	-16539	-0-	756	1	8604	3	Y	1121	1102	1	131
							1233	9							
03		26939 X	13505	-0-	-13434	-0-	948	1	10940	3	Y	1470	1470	1	131
							1617	9							
04		22890 X	16411	-0-	-6479	-0-	1170	1	13404	3	Y	1670	1635	1	166
							1837	9							
05		23653 X	10755	-0-	-12898	-0-	794	1	8709	3	Y	1138	1178	1	126
							1252	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9207 X	8339	-0-	-868	-0-	528	1	6339	3	Y	1338	1246	1	331
							1472	9							
*01		9207 X	7378	-0-	-1829	-0-	478	1	5378	3	Y	1384	1467	1	248
							1522	9							
02		7000 X	6723	-0-	-277	-0-	438	1	4911	3	Y	1249	1303	1	194
							1374	9							
03		7750 X	7274	-0-	-476	-0-	477	1	5408	3	Y	1263	1282	1	175
							1389	9							
04		7500 X	6167	-0-	-1333	-0-	431	1	4711	3	Y	932	766	1	341
							1025	9							
05		7750 X	7587	-0-	-163	-0-	502	1	5538	3	Y	1406	1395	1	352
							1547	9							
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697															
12		12865 X	10651	-0-	-2214	-0-	451	1	9023	3	Y	1070	1123	1	105
							1177	9							
*01		11943 X	11943	-0-	-0-	-0-	773	1	9529	3	Y	1492	1410	1	187
							1641	9							
02		10780 X	9572	-0-	-1208	-0-	655	1	7586	3	Y	1210	1276	1	121
							1331	9							
03		11284 X	10216	-0-	-1068	-0-	692	1	8156	3	Y	1244	1222	1	143
							1368	9							
04		11550 X	9633	-0-	-1917	-0-	676	1	7642	3	Y	1195	1230	1	108
							1315	9							
05		11935 X	9355	-0-	-2580	-0-	673	1	7440	3	Y	1129	1176	1	61
							1242	9							
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842															
12		14880 X	11068	-0-	-3812	-0-	470	1	9324	3	Y	1158	1229	1	107
							1274	9							
*01		14880 X	11195	-0-	-3685	-0-	727	1	8927	3	Y	1401	1332	1	176
							1541	9							
02		10920 X	9427	-0-	-1493	-0-	644	1	7464	3	Y	1199	1256	1	119
							1319	9							
03		12090 X	10006	-0-	-2084	-0-	677	1	7992	3	Y	1215	1195	1	139
							1337	9							
04		11700 X	9331	-0-	-2369	-0-	657	1	7396	3	Y	1162	1196	1	105
							1278	9							
05		11191 X	9362	-0-	-1829	-0-	682	1	7417	3	Y	1148	1192	1	61
							1263	9							
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342															
12		14384 X	12173	-0-	-2211	-0-	622	1	10243	3	Y	1189	1239	1	127
							1308	9							
*01		13237 X	10484	-0-	-2753	-0-	697	1	8316	3	Y	1337	1287	1	177
							1471	9							
02		11340 X	8936	-0-	-2404	-0-	626	1	7032	3	Y	1162	1214	1	125
							1278	9							
03		12555 X	9434	-0-	-3121	-0-	655	1	7484	3	Y	1177	1157	1	145
							1295	9							
04		11760 X	8602	-0-	-3158	-0-	619	1	6780	3	Y	1094	1135	1	104
							1203	9							
05		12152 X	8293	-0-	-3859	-0-	606	1	6566	3	Y	1019	1067	1	56
							1121	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		16926 X	11677	-0-	-5249	-0-	536 1	9749 3	Y	1265	1363 1	15 8		116	
							1392 9								
*01		15965 X	13366	-0-	-2599	-0-	865 1	10672 3	Y	1663	1573 1			206	
							1829 9								
02		12992 X	11378	-0-	-1614	-0-	772 1	9030 3	Y	1433	1499 1			140	
							1576 9								
03		14384 X	12042	-0-	-2342	-0-	809 1	9632 3	Y	1455	1431 1			164	
							1601 9								
04		13920 X	11273	-0-	-2647	-0-	790 1	8945 3	Y	1398	1437 1			125	
							1538 9								
05		13361 X	11020	-0-	-2341	-0-	786 1	8778 3	Y	1324	1378 1			71	
							1456 9								
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748															
12		16802 X	10866	-0-	-5936	-0-	548 1	9060 3	Y	1144	1238 1	13 8		112	
							1258 9								
*01		14880 X	10717	-0-	-4163	-0-	704 1	8524 3	Y	1354	1293 1			173	
							1489 9								
02		11676 X	8679	-0-	-2997	-0-	602 1	6847 3	Y	1118	1176 1			115	
							1230 9								
03		12927 X	9263	-0-	-3664	-0-	637 1	7366 3	Y	1145	1125 1			135	
							1260 9								
04		12510 X	9261	-0-	-3249	-0-	656 1	7329 3	Y	1160	1190 1			105	
							1276 9								
05		10850 X	9222	-0-	-1628	-0-	665 1	7326 3	Y	1119	1164 1			60	
							1231 9								
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621															
12		18600 X	15698	-0-	-2902	-0-	1342 1	12321 3	Y	1850	1931 1	5 8		90	
							2035 9								
*01		18569 X	14249	-0-	-4320	-0-	1134 1	11254 3	Y	1692	1636 1	1 8		145	
							1861 9								
02		14084 X	12343	-0-	-1741	-0-	1073 1	9591 3	Y	1526	1571 1			100	
							1679 9								
03		15593 X	13075	-0-	-2518	-0-	1140 1	10160 3	Y	1614	1465 1			249	
							1775 9								
04		15090 X	11912	-0-	-3178	-0-	994 1	9345 3	Y	1430	1465 1			214	
							1573 9								
05		15593 X	12734	-0-	-2859	-0-	1117 1	9903 3	Y	1558	1652 1			120	
							1714 9								
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050															
12		12803 X	9916	-0-	-2887	-0-	872 1	7725 3	Y	1199	1287 1	3 8		58	
							1319 9								
*01		11842 X	9302	-0-	-2540	-0-	762 1	7290 3	Y	1136	1096 1	1 8		97	
							1250 9								
02		9744 X	8174	-0-	-1570	-0-	730 1	6300 3	Y	1040	1069 1			68	
							1144 9								
03		10757 X	8793	-0-	-1964	-0-	782 1	6790 3	Y	1110	1007 1			171	
							1221 9								
04		10320 X	7935	-0-	-2385	-0-	670 1	6205 3	Y	964	991 1			144	
							1060 9								
05		9920 X	7606	-0-	-2314	-0-	679 1	5885 3	Y	947	1018 1			73	
							1042 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		21328 X	14258	-0-	-7070	-0-	1202	1	11235	3	Y	1655	1780 1	4 8 80
							1821	9						
*01		18445 X	13093	-0-	-5352	-0-	1026	1	10383	3	Y	1531	1479 1	1 8 131
							1684	9						
02		13356 X	11580	-0-	-1776	-0-	988	1	9043	3	Y	1408	1447 1	92
							1549	9						
03		14787 X	11923	-0-	-2864	-0-	1021	1	9311	3	Y	1446	1315 1	223
							1591	9						
04		14310 X	10384	-0-	-3926	-0-	853	1	8181	3	Y	1227	1266 1	184
							1350	9						
05		14260 X	10388	-0-	-3872	-0-	899	1	8112	3	Y	1252	1340 1	96
							1377	9						
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589														
12		26102 X	20188	-0-	-5914	-0-	1672	1	15982	3	Y	2304	2478 1	6 8 112
							2534	9						
*01		24459 X	18958	-0-	-5501	-0-	1455	1	15117	3	Y	2169	2094 1	1 8 186
							2386	9						
02		21140 X	16320	-0-	-4820	-0-	1360	1	12825	3	Y	1941	2000 1	127
							2135	9						
03		23405 X	15830	-0-	-7575	-0-	1322	1	12458	3	Y	1864	1703 1	288
							2050	9						
04		21270 X	14432	-0-	-6838	-0-	1177	1	11393	3	Y	1693	1727 1	254
							1862	9						
05		20181 X	17105	-0-	-3076	-0-	1491	1	13330	3	Y	2076	2170 1	160
							2284	9						
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361														
12		26102 X	16401	-0-	-9701	-0-	14143	3	2258	9	Y	2053	2175 1	5 8 100
							13094	3	2085	9	Y	1895	1832 1	1 8 162
*01		23312 X	15179	-0-	-8133	-0-	11143	3	1879	9	Y	1708	1758 1	112
							12612	3	2130	9	Y	1936	1749 1	299
02		17108 X	13022	-0-	-4086	-0-	11570	3	1865	9	Y	1695	1740 1	254
							10347	3	1801	9	Y	1637	1765 1	126
03		16616 X	14742	-0-	-1874	-0-								
04		15870 X	13435	-0-	-2435	-0-								
05		16399 X	12148	-0-	-4251	-0-								
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551														
12		25017 X	17930	-0-	-7087	-0-	1157	1	14819	3	Y	1776	1716 1	8 8 227
							1954	9						
*01		22723 X	18025	-0-	-4698	-0-	1220	1	14684	3	Y	1928	1980 1	175
							2121	9						
02		17332 X	15408	-0-	-1924	-0-	1043	1	12665	3	Y	1545	1538 1	182
							1700	9						
03		19189 X	16898	-0-	-2291	-0-	1131	1	13858	3	Y	1735	1761 1	156
							1909	9						
04		18510 X	13974	-0-	-4536	-0-	986	1	11411	3	Y	1434	1452 1	138
							1577	9						
05		18011 X	16109	-0-	-1902	-0-	1183	1	13065	3	Y	1692	1645 1	185
							1861	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12		32395 X	22232	-0-	-10163	-0-	1818	1	17664	3	Y	2500	2688	1	6 8 121
							2750	9							
*01		29450 X	21350	-0-	-8100	-0-	1638	1	17029	3	Y	2439	2350	1	1 8 209
							2683	9							
02		20104 X	18697	-0-	-1407	-0-	1555	1	14700	3	Y	2220	2283	1	146
							2442	9							
03		22258 X	20193	-0-	-2065	-0-	1698	1	15851	3	Y	2404	2179	1	371
							2644	9							
04		21540 X	18482	-0-	-3058	-0-	1493	1	14615	3	Y	2158	2206	1	323
							2374	9							
05		22227 X	17658	-0-	-4569	-0-	1516	1	13819	3	Y	2112	2272	1	163
							2323	9							
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308															
12		25889 X	25889	-0-	-0-	-0-	2117	1	20349	3	Y	3112	3171	1	6 8 430
							3423	9							
*01		24841 X	24841	-0-	-0-	-0-	2105	1	19313	3	Y	3112	3236	1	4 8 302
							3423	9							
02		20432 X	20432	-0-	-0-	-0-	1882	1	15525	3	Y	2750	2725	1	327
							3025	9							
03		23033 X	23033	-0-	-0-	-0-	2053	1	17976	3	Y	2731	2869	1	189
							3004	9							
04		19743 X	19743	-0-	-0-	-0-	1906	1	15271	3	Y	2333	2025	1	497
							2566	9							
*05		21770 X	21770	-0-	-0-	-0-	2276	1	16715	3	Y	2526	2690	1	333
							2779	9							
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842															
12		22486 X	22486	-0-	-0-	-0-	1852	1	17639	3	Y	2723	2741	1	6 8 376
							2995	9							
*01		21905 X	21905	-0-	-0-	-0-	1855	1	17047	3	Y	2730	2837	1	4 8 265
							3003	9							
02		17885 X	17885	-0-	-0-	-0-	1647	1	13574	3	Y	2422	2399	1	288
							2664	9							
03		20571 X	20571	-0-	-0-	-0-	1827	1	16065	3	Y	2435	2555	1	168
							2679	9							
04		19868 X	19868	-0-	-0-	-0-	1880	1	15457	3	Y	2301	1979	1	490
							2531	9							
*05		19766 X	19766	-0-	-0-	-0-	2076	1	15157	3	Y	2303	2489	1	304
							2533	9							
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317															
12		16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	1342	1	12686	3	Y	1978	2009	1	4 8 273
							2176	9							
*01		15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	1309	1	11912	3	Y	1933	2016	1	2 8 188
							2126	9							
02		12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	1140	1	9438	3	Y	1679	1667	1	200
							1847	9							
03		14824 X	14824	-0-	-0-	-0-	1330	1	11538	3	Y	1778	1855	1	123
							1956	9							
04		12195 X	12195	-0-	-0-	-0-	1195	1	9379	3	Y	1474	1283	1	314
							1621	9							
*05		13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	1484	1	10348	3	Y	1646	1743	1	217
							1811	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

CROW A WELL #: 7H RRCID -> 289365 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13383 - 17979																			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

CROW A WELL #: 9H RRCID -> 289367 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13388 - 17467																			
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289756 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12879 - 17015																			
12		960	N	960	-0-	-0-	-0-	334	1	85	2	4	Y	154	142	0			16
								371	3		1	4							
01		1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	444	1	111	2	4	Y	267	238	0			45
								222	3		1	4							
02		1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	539	1	151	2	4	Y	182	200	0			27
								497	3		2	4							
03		3100	N	3593	-0-	493	493	1182	1	458	2	4	Y	511	484	0			54
								1384	3		7	4							
04		3000	N	2861	-0-	-139	354	1014	1	353	2	4	Y	467	445	0			76
								976	3		4	4							
*05		1523	N	1169	-0-	-354	-0-	510	1	125	2	4	Y	107	163	0			20
								414	3		2	4							

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289757 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12936 PERF.12957 - 17144																			
12		7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	2536	1	646	2	4	Y	1026	1020	0			86
								2821	3		7	4							
01		5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	2583	1	644	2	4	Y	638	661	0			63
								1294	3		6	4							
02		7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	2981	1	834	2	4	Y	501	523	0			41
								2756	3		10	4							
03		5766	X	4530	-0-	-1236	-0-	1651	1	549	2	4	Y	351	357	0			35
								1935	3		9	4							
04		5580	X	3516	-0-	-2064	-0-	1423	1	496	2	4	Y	204	220	0			19
								1368	3		5	4							
05		7936	X	5278	-0-	-2658	-0-	2417	1	592	2	4	Y	270	262	0			27
								1961	3		11	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289758 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12963 PERF.12994 - 17668																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289																	
12		27900 X	20692	-0-	-7208	-0-	465	1	17948	3	Y	2072	2001	1	1	8	214
							2279	9									
*01		27900 X	19315	-0-	-8585	-0-	465	1	16587	3	Y	2057	2087	1			184
							2263	9									
02		24696 X	16611	-0-	-8085	-0-	865	1	13977	3	Y	1608	1656	1			136
							1769	9									
03		27342 X	16624	-0-	-10718	-0-	954	1	14209	3	Y	1328	1349	1			115
							1461	9									
04		23160 X	14725	-0-	-8435	-0-	873	1	12300	3	Y	1411	1307	1			219
							1552	9									
05		20677 X	12505	-0-	-8172	-0-	838	1	10202	3	Y	1332	1438	1			113
							1465	9									
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769																	
12		29123 X	29123	-0-	-0-	-0-	1572	1	24634	3	N	2652	2579	1	1	8	277
							2917	9									
*01		32519 X	27351	-0-	-5168	-0-	1684	1	23045	3	N	2384	2433	1			228
							2622	9									
02		32592 X	22956	-0-	-9636	-0-	1166	1	19007	3	N	2530	2553	1			205
							2783	9									
03		35867 X	23123	-0-	-12744	-0-	1287	1	19201	3	N	2395	2423	1			177
							2635	9									
04		34710 X	20760	-0-	-13950	-0-	1210	1	17153	3	N	2179	2031	1			325
							2397	9									
05		29109 X	19286	-0-	-9823	-0-	1273	1	15978	3	N	1850	2018	1			157
							2035	9									
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934																	
12		24087 X	20915	-0-	-3172	-0-	465	1	16790	3	Y	3327	1312	0	1942	1	207
							3660	9					1	8			
*01		24335 X	17182	-0-	-7153	-0-	465	1	14749	3	Y	1789	1834	1			162
							1968	9									
02		21784 X	14469	-0-	-7315	-0-	765	1	12320	3	Y	1258	1310	1			110
							1384	9									
03		24056 X	14811	-0-	-9245	-0-	825	1	12238	3	Y	1589	1582	1			117
							1748	9									
04		21780 X	13511	-0-	-8269	-0-	794	1	11061	3	Y	1505	1401	1			221
							1656	9									
05		20925 X	12512	-0-	-8413	-0-	836	1	10248	3	Y	1298	1411	1			108
							1428	9									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WESSENDORFF A UNIT	WELL #:	9H	RRCID -> 289921	COMPL. DATE 02/27/2018	TOTAL DEPTH 13122	PERF.13032	- 17830			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 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-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		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				
12	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	1264	1	798	2	Y	323	330	0	7
						3342	3	1164	4					
01	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	1854	1	972	2	Y	406	406	0	7
						3965	3	1223	4					
02	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	1653	1	1279	2	Y	577	584	0	-0-
						3972	3	538	4					
03	13402 X	13402	-0-	-0-	-0-	2951	1	2330	2	Y	452	452	0	-0-
						6834	3	790	4					
04	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	2196	1	1231	2	Y	553	543	0	10
						4019	3	946	4					
*05	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1991	1	1377	2	Y	813	817	0	6
						5121	3	618	4					

ULRICH A		WELL #:		7H	RRCID -> 291020	COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 12950	PERF.13058	- 18897				
*12	25234 X	20253	-0-	-4981	-0-	933	1	16130	3	Y	2900	2876	1	132
						3190	9							
*01	25234 X	21236	-0-	-3998	-0-	964	1	15575	3	Y	4270	4261	1	141
						4697	9							
*02	22400 X	20801	-0-	-1599	-0-	1005	1	16498	3	Y	2998	3004	1	135
						3298	9							
*03	24056 X	20003	-0-	-4053	-0-	1188	1	15585	3	Y	2936	2998	1	73
						3230	9							
*04	23280 X	18012	-0-	-5268	-0-	975	1	14538	3	Y	2272	2178	1	167
						2499	9							
05	23033 X	16981	-0-	-6052	-0-	1026	1	13696	3	Y	2054	2142	1	79
						2259	9							

ULRICH A		WELL #:		4H	RRCID -> 291022	COMPL. DATE 12/23/2021		TOTAL DEPTH 12919	PERF.13301	- 19547				
*12	29419 X	23849	-0-	-5570	-0-	1072	1	18531	3	Y	3860	3812	1	168
						4246	9							
*01	29419 X	27850	-0-	-1569	-0-	1275	1	20688	3	Y	5352	5344	1	176
						5887	9							
*02	22456 X	21874	-0-	-582	-0-	949	1	15848	3	Y	4615	4593	1	198
						5077	9							
*03	24862 X	23184	-0-	-1678	-0-	1293	1	17070	3	Y	4383	4481	1	100
						4821	9							
*04	24060 X	21237	-0-	-2823	-0-	1101	1	16511	3	Y	3295	3169	1	226
						3625	9							
05	24862 X	19940	-0-	-4922	-0-	1157	1	15534	3	Y	2954	3076	1	104
						3249	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		74896 X	53134	-0-	-21762	-0-	1573 1	41459 3	Y	9184	9098 0	111 1	1	36
							10102 9					9 8		
*01		74896 X	59281	-0-	-15615	-0-	1825 1	44910 3	Y	11405	11349 0	50 1	1	42
							12546 9							
*02		78428 X	43588	-0-	-34840	-0-	1661 1	32057 3	Y	8973	8738 0	195 1	1	82
							9870 9							
*03		86831 X	32353	-0-	-54478	-0-	1946 1	23504 3	Y	6275	5858 0	413 1	1	86
							6903 9							
*04		68910 X	30616	-0-	-38294	-0-	1693 1	21729 3	Y	6540	5370 0	870 1	1	386
							7194 9							
05		59272 X	31130	-0-	-28142	-0-	1758 1	22529 3	Y	6221	5379 0	912 1	1	316
							6843 9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H RRCID -> 292031 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13475 - 17633														
12		74896 X	25718	-0-	-49178	-0-	981 1	21976 3	Y	2510	2207 0	268 1	1	61
							2761 9				5 8			
*01		59334 X	23665	-0-	-35669	-0-	933 1	19375 3	Y	3052	3020 0	72 1	1	21
							3357 9							
*02		26460 X	19624	-0-	-6836	-0-	891 1	14633 3	Y	3727	3638 0	77 1	1	33
							4100 9							
*03		29295 X	16830	-0-	-12465	-0-	1096 1	12431 3	Y	3003	2817 0	180 1	1	39
							3303 9							
*04		25740 X	15189	-0-	-10551	-0-	878 1	10961 3	Y	3045	2572 0	370 1	1	142
							3350 9							
05		25699 X	17073	-0-	-8626	-0-	1055 1	12645 3	Y	3066	2642 0	447 1	1	119
							3373 9							
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749														
12		84351 X	48968	-0-	-35383	-0-	465 1	39480 3	Y	8203	8170 0	165 1	1	154
							9023 9				8 8			
*01		84351 X	49006	-0-	-35345	-0-	465 1	39139 3	Y	8547	8496 0	38 1	1	167
							9402 9							
*02		57512 X	36833	-0-	-20679	-0-	420 1	29518 3	Y	6268	6074 0	162 1	1	199
							6895 9							
*03		63674 X	32913	-0-	-30761	-0-	465 1	27073 3	Y	4886	4583 0	306 1	1	196
							5375 9							
*04		53400 X	29293	-0-	-24107	-0-	450 1	23003 3	Y	5309	4342 0	750 1	1	413
							5840 9							
05		49011 X	29892	-0-	-19119	-0-	465 1	23709 3	Y	5198	4481 0	780 1	1	350
							5718 9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072														
12		120900 X	45342	-0-	-75558	-0-	1169 1	37454 3	Y	6108	5968 0	107 1	1	58
							6719 9				76 8			
*01		120900 X	45363	-0-	-75537	-0-	1242 1	35966 3	Y	7414	7363 0	10 1	1	92
							8155 9				7 8			
*02		91952 X	36080	-0-	-55872	-0-	1209 1	28578 3	Y	5721	5674 0	21 1	1	118
							6293 9							
*03		75609 X	26490	-0-	-49119	-0-	1038 1	20714 3	Y	4307	4058 0	230 1	1	137
							4738 9							
*04		64770 X	30431	-0-	-34339	-0-	1513 1	23495 3	Y	4930	4713 0	170 1	1	184
							5423 9							
05		45353 X	34810	-0-	-10543	-0-	1720 1	27336 3	Y	5231	4753 0	519 1	1	143
							5754 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		120900 X	28122	-0-	-92778	-0-	931 1	24199 3	Y	2720	2115 0	537 1	122		
							2992 9				54 8				
*01		92690 X	22182	-0-	-70508	-0-	729 1	18376 3	Y	2797	2690 0	117 1	108		
							3077 9				4 8				
*02		39508 X	20962	-0-	-18546	-0-	667 1	15761 3	Y	4122	4053 0	76 1	101		
							4534 9								
*03		36146 X	20007	-0-	-16139	-0-	791 1	15239 3	Y	3615	3459 0	168 1	89		
							3977 9								
*04		34980 X	18006	-0-	-16974	-0-	878 1	13869 3	Y	2963	2842 0	98 1	112		
							3259 9								
05		28055 X	17110	-0-	-10945	-0-	865 1	13115 3	Y	2845	2591 0	278 1	88		
							3130 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634															
12		120900 X	44939	-0-	-75961	-0-	1162 1	36672 3	Y	6459	6328 0	94 1	57		
							7105 9				75 8				
*01		120900 X	47590	-0-	-73310	-0-	1377 1	38829 3	Y	6713	6659 0	8 1	95		
							7384 9				8 8				
*02		91224 X	37865	-0-	-53359	-0-	1240 1	29874 3	Y	6137	5996 0	57 1	179		
							6751 9								
*03		71455 X	37572	-0-	-33883	-0-	1573 1	29920 3	Y	5526	5257 0	304 1	144		
							6079 9								
*04		59940 X	37747	-0-	-22193	-0-	1945 1	30014 3	Y	5262	5046 0	173 1	187		
							5788 9								
05		47585 X	35089	-0-	-12496	-0-	1801 1	27850 3	Y	4944	4493 0	494 1	144		
							5438 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870															
12		120900 X	35864	-0-	-85036	-0-	1243 1	27782 3	Y	6217	5580 0	519 1	138		
							6839 9				75 8				
*01		120900 X	37231	-0-	-83669	-0-	1499 1	30614 3	Y	4653	4437 0	152 1	193		
							5118 9				9 8				
*02		77420 X	33548	-0-	-43872	-0-	1237 1	25395 3	Y	6287	6188 0	136 1	156		
							6916 9								
*03		59334 X	29799	-0-	-29535	-0-	1211 1	22950 3	Y	5125	4882 0	256 1	143		
							5638 9								
*04		47190 X	27961	-0-	-19229	-0-	99 1	22373 3	Y	4990	4802 0	152 1	179		
							5489 9								
05		37231 X	26977	-0-	-10254	-0-	309 1	21487 3	Y	4710	4325 0	423 1	141		
							5181 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649															
12		120900 X	32049	-0-	-88851	-0-	776 1	24787 3	Y	5896	5790 0	94 1	47		
							6486 9				47 8				
*01		96596 X	31128	-0-	-65468	-0-	820 1	24085 3	Y	5657	5624 0	9 1	66		
							6223 9				5 8				
*02		54404 X	20427	-0-	-33977	-0-	714 1	17488 3	Y	2023	1941 0	34 1	114		
							2225 9								
*03		50034 X	24569	-0-	-25465	-0-	925 1	18574 3	Y	4609	4418 0	205 1	100		
							5070 9								
*04		40500 X	18244	-0-	-22256	-0-	780 1	12692 3	Y	4338	4179 0	126 1	133		
							4772 9								
05		31992 X	13830	-0-	-18162	-0-	563 1	9067 3	Y	3818	3474 0	375 1	102		
							4200 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		SHUT IN	172692	-0-	172692	172692	219	1	127837	3	Y	40578	40519	0	59
							44636	9							
*01		SHUT IN	182814	-0-	182814	355506	413	1	139048	3	Y	39412	39400	0	60 1 11
							43353	9							
02		SHUT IN	114187	-0-	114187	469693	271	1	88367	3	Y	23226	23221	0	10 1 6
							25549	9							
03		563723 X	94030	-0-	-469693	-0-	182	1	73095	3	Y	18866	18841	0	13 1 18
							20753	9							
*04		187110 X	85585	-0-	-101525	-0-	151	1	67352	3	Y	16438	16435	0	9 1 12
							18082	9							
05		193347 X	70943	-0-	-122404	-0-	722	1	55035	3	Y	13805	13798	0	19
							15186	9							
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110															
12		SHUT IN	157758	-0-	157758	157758	209	1	117695	3	Y	36231	35850	0	381
							39854	9							
*01		SHUT IN	199966	-0-	199966	357724	451	1	151130	3	Y	43986	43767	0	397 1 203
							48385	9							
02		SHUT IN	143982	-0-	143982	501706	351	1	112621	3	Y	28191	28152	0	177 1 65
							31010	9							
03		604227 X	102521	-0-	-501706	-0-	193	1	79952	3	Y	20342	19887	0	193 1 327
							22376	9							
*04		190320 X	101374	-0-	-88946	-0-	174	1	79442	3	Y	19780	19741	0	163 1 203
							21758	9							
05		196664 X	85266	-0-	-111398	-0-	860	1	66390	3	Y	16378	16219	0	362
							18016	9							
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262															
12		0 W	124919	-0-	124919	124919	162	1	91581	3	Y	30160	29478	0	682
							33176	9							
*01		0 W	106378	-0-	106378	231297	81231	3	25147	9	Y	22861	22581	0	702 1 260
							154	1	51557	3	Y	14088	14044	0	228 1 76
02		0 W	67208	-0-	67208	298505	154	1	51557	3	Y	14088	14044	0	228 1 76
							15497	9							
03		351581 X	53076	-0-	-298505	-0-	94	1	40413	3	Y	11426	11403	0	82 1 17
							12569	9							
*04		106800 X	45959	-0-	-60841	-0-	74	1	35156	3	Y	9754	9753	0	9 1 9
							10729	9							
05		124930 X	41273	-0-	-83657	-0-	32176	3	9097	9	Y	8270	8254	0	25
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105															
12		SHUT IN	166118	-0-	166118	209495	283	1	136886	3	Y	26317	26050	0	267
							28949	9							
01		SHUT IN	142387	-0-	142387	351882	550	1	118784	3	Y	20957	20793	0	150 1 281
							23053	9							
02		SHUT IN	102122	-0-	102122	454004	710	1	86583	3	Y	13481	13176	0	381 1 205
							14829	9							
03		541910 X	87906	-0-	-454004	-0-	295	1	74675	3	Y	11760	11579	0	247 1 139
							12936	9							
*04		190920 X	67008	-0-	-123912	-0-	257	1	57057	3	Y	8813	8773	0	179
							9694	9							
05		166129 X	68108	-0-	-98021	-0-	1362	1	59016	3	Y	7027	6998	0	208
							7730	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
12		SHUT IN	330802	-0-	330802	398117	294780	3	36022	9	Y	32747	32486	0	261
01		SHUT IN	221425	-0-	221425	619542	197865	3	23560	9	Y	21418	21326	0	206
02		SHUT IN	143882	-0-	143882	763424	129666	3	14216	9	Y	12924	12823	0	68
03		893819 X	130395	-0-	-763424	-0-	117233	3	13162	9	Y	11965	11964	0	1
*04		241230 X	106988	-0-	-134242	-0-	96142	3	10846	9	Y	9860	9860	0	1
05		249271 X	86371	-0-	-162900	-0-	77909	3	8462	9	Y	7693	7692	0	2
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013															
12		SHUT IN	238986	-0-	238986	238986	421	1	197144	3	N	37655	37238	0	417
							41421	9							
01		SHUT IN	232107	-0-	232107	471093	298	1	192293	3	N	35924	35812	0	134
							39516	9				395	1		
02		SHUT IN	155983	-0-	155983	627076	197	1	130674	3	N	22829	22709	0	254
							25112	9							
03		755145 X	128069	-0-	-627076	-0-	148	1	108687	3	N	17485	17456	0	283
							19234	9							
*04		171030 X	97672	-0-	-73358	-0-	116	1	82779	3	N	13434	13423	0	294
							14777	9							
05		238979 X	93343	-0-	-145636	-0-	264	1	79029	3	N	12773	12773	0	107
							14050	9							
BIG OAK B WELL #: 5H RRCID -> 293766 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13160 - 22065															
12		SHUT IN	164444	-0-	164444	164444	217	1	120306	3	Y	39928	39705	0	223
							43921	9							
*01		SHUT IN	182945	-0-	182945	347389	413	1	138321	3	Y	40192	39984	0	192
							44211	9				239	1		
02		SHUT IN	111158	-0-	111158	458547	261	1	85666	3	Y	22937	22903	0	58
							25231	9				168	1		
03		539847 X	81300	-0-	-458547	-0-	151	1	61779	3	Y	17609	17589	0	14
							19370	9				64	1		
*04		182820 X	73394	-0-	-109426	-0-	131	1	57466	3	Y	14361	14361	0	7
							15797	9				7	1		
05		188914 X	53721	-0-	-135193	-0-	538	1	41704	3	Y	10435	10435	0	7
							11479	9							
MOY A WELL #: 2H RRCID -> 293997 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13174 - 17682															
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	1611	-0-	1611	1611	3	1	1245	3	Y	330	281	0	49
							363	9							
*03		SHUT IN	154244	-0-	154244	155855	195	1	118761	3	Y	32080	32044	0	28
							35288	9				57	1		
*04		SHUT IN	126896	-0-	126896	282751	194	1	99861	3	Y	24401	24377	0	52
							26841	9							
*05		389946 X	107195	-0-	-282751	-0-	227	1	85428	3	Y	19582	19572	0	40
							21540	9				22	1		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																						
MOY A													WELL #: 5H		RRCID -> 293998		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 13197		PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE					
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		SHUT IN	1765	-0-	1765	1765					Y	352	287	0			65					
*03		SHUT IN	155000	-0-	155000	156765	4	1	1374	3	Y	29768	29735	0	72	1	26					
							387	9														
							228	1	122027	3	Y											
							32745	9														
*04		SHUT IN	126166	-0-	126166	282931	198	1	100812	3	Y	22869	22845	0			50					
							25156	9														
05		SHUT IN	135591	-0-	135591	418522	303	1	110111	3	Y	22888	22876	0	21	1	41					
							25177	9														
MOY A													WELL #: 13H		RRCID -> 294014		COMPL. DATE 02/13/2023		TOTAL DEPTH 13182		PERF.13374 - 18442	
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	22461	-0-	22461	22461	420	1	17055	3	Y	4533	4524	0	7	1	2					
							4986	9														
03		SHUT IN	154724	-0-	154724	177185	465	1	120578	3	Y	30619	30618	0	3	1	-0-					
							33681	9														
*04		SHUT IN	134217	-0-	134217	311402	450	1	105660	3	Y	25552	25504	0	39	1	9					
							28107	9														
*05	402153 X		90751	-0-	-311402	-0-	465	1	72809	3	Y	15888	15863	0	26	1	8					
							17477	9														
MOY A													WELL #: 14H		RRCID -> 294016		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13251		PERF.13341 - 17806	
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-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
*05	184202 X		NO RPT	-0-	-184202	-0-					Y	NO RPT					-0-					
MOY A													WELL #: 15H		RRCID -> 294022		COMPL. DATE 10/27/2022		TOTAL DEPTH 13330		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-					Y	NO RPT					-0-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
MOY A													WELL #: 16H		RRCID -> 294023		COMPL. DATE 02/08/2023		TOTAL DEPTH 13256		PERF.13334 - 17367	
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-					
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
*05	238917 X		NO RPT	-0-	-238917	-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								
MOY A		WELL #:	3H	RRCID ->	294044	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL DEPTH	13058	PERF.	N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	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	1301	-0-	1301	1301	3 1	Y	267	218 0		49	
						294 9						
*03	SHUT IN	140248	-0-	140248	141549	162 1	Y	31909	31880 0	55 1	23	
						35100 9						
*04	SHUT IN	119008	-0-	119008	260557	175 1	Y	26602	26581 0		44	
						29262 9						
05	SHUT IN	89253	-0-	89253	349810	184 1	Y	17466	17459 0	18 1	33	
						19213 9						
MOY A		WELL #:	6H	RRCID ->	294152	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	13096	PERF.	13263 - 18301	
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	1389	-0-	1389	1389	3 1	Y	323	279 0		44	
						355 9						
*03	SHUT IN	158260	-0-	158260	159649	217 1	Y	35333	35299 0	51 1	27	
						38866 9						
*04	SHUT IN	127387	-0-	127387	287036	190 1	Y	25383	25360 0		50	
						27921 9						
*05	393188 X	106152	-0-	-287036	-0-	219 1	Y	20550	20541 0	21 1	38	
						22605 9						
MOY A		WELL #:	7H	RRCID ->	294153	COMPL. DATE	12/07/2022	TOTAL DEPTH	13163	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	2184	-0-	2184	2184	4 1	Y	490	418 0		72	
						539 9						
*03	SHUT IN	202845	-0-	202845	205029	236 1	Y	44149	44105 0	82 1	34	
						48564 9						
*04	SHUT IN	166088	-0-	166088	371117	247 1	Y	35840	35811 0		63	
						39424 9						
05	SHUT IN	175245	-0-	175245	546362	324 1	Y	34861	34846 0	27 1	51	
						38347 9						
MOY A		WELL #:	8H	RRCID ->	294154	COMPL. DATE	02/28/2023	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	13173 - 18408	
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	2184	-0-	2184	2184	5 1	Y	401	305 0		96	
						441 9						
*03	SHUT IN	152121	-0-	152121	154305	225 1	Y	29165	29129 0	104 1	28	
						32082 9						
*04	SHUT IN	121551	-0-	121551	275856	194 1	Y	22750	22724 0		54	
						25025 9						
*05	436850 X	160994	-0-	-275856	-0-	369 1	Y	27334	27318 0	23 1	47	
						30067 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 #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	1755	-0-	1755	1755		4	1	1348	3	Y	366	311 0	55
*03	SHUT IN	171777	-0-	171777	173532		403	9						
							217	1	130453	3	Y	37370	37331 0	63 1
							41107	9						
*04	SHUT IN	129813	-0-	129813	303345		196	1	99276	3	Y	27583	27559 0	55
							30341	9						
*05	405883 X	102538	-0-	-303345	-0-		214	1	80282	3	Y	20038	20030 0	23 1
							22042	9						40

MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643

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	972	-0-	972	972		2	1	772	3	Y	180	180 0	-0-
							198	9						
*03	SHUT IN	105633	-0-	105633	106605		203	1	79849	3	Y	23255	23239 0	3 1
							25581	9						
*04	SHUT IN	114508	-0-	114508	221113		173	1	88602	3	Y	23394	23371 0	36
							25733	9						
*05	366658 X	145545	-0-	-221113	-0-		310	1	115521	3	Y	27013	27000 0	15 1
							29714	9						34

MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13130 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	1952	-0-	1952	1952		4	1	1477	3	Y	428	359 0	69
							471	9						
*03	SHUT IN	176198	-0-	176198	178150		211	1	132864	3	Y	39203	39163 0	77 1
							43123	9						
*04	SHUT IN	148118	-0-	148118	326268		215	1	113146	3	Y	31597	31571 0	58
							34757	9						
05	SHUT IN	153264	-0-	153264	479532		278	1	118266	3	Y	31564	31552 0	25 1
							34720	9						45

P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 01/10/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	269820	-0-	269820	269820		209756	3	60064	9	N	54604	54418 0	176 1

LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 01/22/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	267739	-0-	267739	267739		585	1	204303	3	N	57137	56984 0	145 1
							62851	9						8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 X	20	-0-	-8	-0-	11	1	1	2	Y	7	7	0		-0-
						8	9								
03	243 X	243	-0-	-0-	-0-	72	1	15	2	Y	142	138	0	1 8	3
						156	9								
04	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	237	1	1614	2	Y	472	466	0	1 8	8
						519	9								
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	196	1	2403	2	Y	470	467	0	1 8	10
						5	4	517	9						

WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	7	-0-	7	-0-	6	1	1	9	Y	1	1	0		-0-
02	34 X	27	-0-	-7	-0-	24	1	3	9	Y	3	3	0		-0-
03	909 X	909	-0-	-0-	-0-	80	1	214	2	Y	559	545	0	2 8	12
						615	9								
04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	248	1	677	2	Y	1044	1034	0	5 8	17
						1148	9								
05	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	263	1	1009	2	Y	815	811	0	4 8	17
						7	4	897	9						

HALEN A WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224

12	0	6953	-0-	6953	24877	59	1	5178	2	Y	1560	1559	0	3 8	60
						1716	9								
01	0	7566	-0-	7566	32443	58	1	5767	2	Y	1583	1596	0	3 8	44
						1741	9								
02	39365 X	6922	-0-	-32443	-0-	37	1	5269	2	Y	1469	1450	0	3 8	60
						1616	9								
03	9517 X	8051	-0-	-1466	-0-	5	1	6321	2	Y	1568	1538	0	3 8	87
						1725	9								
04	8430 X	7188	-0-	-1242	-0-	2	1	5592	2	Y	1449	1480	0	2 8	54
						1594	9								
05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	29	1	6722	2	Y	1475	1466	0	2 8	61
						22	4	1623	9						

SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968

12	0	5086	-0-	5086	17119	179	1	3523	2	Y	1258	1246	0	1 8	120
						1384	9								
01	0	6206	-0-	6206	23325	204	1	4417	2	Y	1441	1417	0	1 8	143
						1585	9								
02	30339 X	7014	-0-	-23325	-0-	277	1	5078	2	Y	1508	1493	0	1 8	157
						1659	9								
03	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	306	1	5656	2	Y	1484	1224	0	1 8	416
						1632	9								
04	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	250	1	4768	2	Y	1275	1510	0	1 8	180
						1403	9								
05	6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	294	1	4835	2	Y	1268	1225	0	1 8	222
						18	4	1395	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	79	-0-	79	13711	4	1	7	2	Y	62	158	0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	13711	68	9			Y	-0-				-0-
02	14622 X	911	-0-	-13711	-0-	8	1	78	2	Y	750	748	0		2
03	12586 X	4083	-0-	-8503	-0-	825	9			Y					
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	2	1	1517	2	Y	2331	2324	0	1 8	8
05	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2564	9			Y					
						7	1	1391	2	Y	2081	2078	0	1 8	10
						2289	9			Y					
						19	1	157	2	Y	1819	1818	0	1 8	10
						12	4	2001	9						
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817															
12	0	124	-0-	124	16902	6	1	11	2	Y	97	163	0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	16902	107	9			Y	-0-				-0-
02	18374 X	1472	-0-	-16902	-0-	17	1	125	2	Y	1209	1205	0		4
03	16771 X	1802	-0-	-14969	-0-	1330	9			Y					
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	1	1	571	2	Y	1118	1117	0	1 8	4
05	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	1230	9			Y					
						6	1	1567	2	Y	1799	1793	0	1 8	9
						1979	9			Y					
						18	1	2688	2	Y	1344	1342	0	3 8	8
						14	4	1478	9						
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915															
12	0	3570	-0-	3570	7596	44	1	2485	2	Y	946	948	0	1 8	59
01	0	4642	-0-	4642	12238	1041	9			Y					
02	15600 X	3362	-0-	-12238	-0-	54	1	3962	2	Y	569	590	0	1 8	37
03	3534 X	2443	-0-	-1091	-0-	626	9			Y					
04	3420 X	1127	-0-	-2293	-0-	34	1	2249	2	Y	981	945	0	1 8	72
05	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	1079	9			Y					
						24	1	749	2	Y	1518	1376	0	48 1	164
						1670	9			Y		2	8		
						13	1	87	2	Y	934	1026	0	1 8	71
						1027	9			Y					
						42	1	3201	2	Y	1293	1276	0	1 8	87
						19	4	1422	9						
SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914															
12	0	2786	-0-	2786	2786	136	1	1766	2	Y	804	792	0		77
01	0	3023	-0-	3023	5809	884	9			Y					
02	8171 X	2362	-0-	-5809	-0-	163	1	1917	2	Y	857	848	0	1 8	85
03	3038 X	2720	-0-	-318	-0-	943	9			Y					
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	196	1	1397	2	Y	699	711	0		73
05	3038 X	2950	-0-	-88	-0-	769	9			Y					
						209	1	1723	2	Y	716	588	0		201
						788	9			Y					
						237	1	2418	2	Y	798	886	0		113
						878	9			Y					
						209	1	2002	2	Y	662	659	0		116
						11	4	728	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	3504	-0-	3504	14471	13	1	2156	2	Y	1214	1273	0		2
01	0	3391	-0-	3391	17862	1335	9								
02	19435 X	1573	-0-	-17862	-0-	24	1	2081	2	Y	1169	1169	0		2
03	8990 X	4733	-0-	-4257	-0-	1286	9								
04	7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	28	1	731	2	Y	740	740	0		2
05	7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	814	9								
						1	1	3012	2	Y	1564	1560	0	1 8	5
						1720	9								
						6	1	5465	2	Y	1477	1473	0	2 8	7
						1625	9								
						16	1	5618	2	Y	1254	1252	0	2 8	7
						12	4	1379	9						
BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709															
12	0	12471	-0-	12471	43468	48	1	9339	2	Y	2804	2807	0	2 8	54
01	0	11254	-0-	11254	54722	3084	9								
02	64808 X	10086	-0-	-54722	-0-	27	1	7899	2	Y	3025	2922	0	61 1	94
03	17360 X	9602	-0-	-7758	-0-	3328	9								
04	13650 X	8070	-0-	-5580	-0-	43	1	7894	2	Y	1954	2013	0	1 8	34
05	12462 X	9180	-0-	-3282	-0-	2149	9								
						35	1	7842	2	Y	1568	1541	0	11 1	49
						1725	9								
						33	1	6675	2	Y	1238	1266	0	1 8	20
						1362	9								
						31	1	7596	2	Y	1400	1391	0	1 8	28
						13	4	1540	9						
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911															
12	0	96	-0-	96	9475	7	1	9	2	Y	73	145	0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	9475	80	9								
02	9475 X	-0-	-0-	-9475	-0-					Y	-0-				-0-
03	8246 X	2334	-0-	-5912	-0-	1	1	688	2	Y	1495	1488	0	2 8	5
04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	1645	9								
05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	6	1	735	2	Y	2627	2618	0	1 8	13
						2890	9								
						17	1	580	2	Y	3062	3057	0	1 8	17
						20	4	3368	9						
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965															
12	0	27650	-0-	27650	57601	293	1	19637	2	Y	7018	6929	0	4 8	160
01	0	24472	-0-	24472	82073	7720	9								
02	102389 X	20316	-0-	-82073	-0-	13	1	17196	2	Y	6603	6696	0	3 8	64
03	34131 X	20407	-0-	-13724	-0-	7263	9								
04	29940 X	18811	-0-	-11129	-0-	19	1	14344	2	Y	5412	5366	0	2 8	108
05	27652 X	18589	-0-	-9063	-0-	5953	9								
						9	1	14301	2	Y	5543	5504	0	2 8	145
						6097	9								
						13244	2	5567	9	Y	5061	5124	0	2 8	80
						6	1	13194	2	Y	4859	4856	0	2 8	81
						44	4	5345	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162									
WILLIS UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	294028	COMPL. DATE	12/30/2022	TOTAL DEPTH	12484	PERF.12579	- 17257	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2172	-0-	2172	2172	6	1	1562	2	N	549	524	0	25
01	DELQ PR	62766	-0-	62766	64938	604	9	44645	2	N	16246	16217	0	54
02	96909 X	31971	-0-	-64938	-0-	17871	9	24042	2	N	6944	6946	0	52
03	40052 X	24838	-0-	-15214	-0-	291	1	18705	2	N	5242	5185	0	109
04	38760 X	19129	-0-	-19631	-0-	7638	9	14268	2	N	4100	4131	0	68
05	40052 X	17482	-0-	-22570	-0-	367	1	13301	2	N	3455	3443	0	72
						5766	9	3801	9				8 8	
						351	1							
						4510	9							
						350	1							
						30	4							

HICKOK				WELL #:	5H	RRCID ->	294510	COMPL. DATE	04/15/2018	TOTAL DEPTH	11311	PERF.11342	- 16450	
*06	0 W	12717	-0-	12717	935679	66	1	11437	2	Y	1104	1102	0	66
*07	0 W	13333	-0-	13333	949012	1214	9	11785	2	Y	1350	1345	0	71
*08	0 W	11429	-0-	11429	960441	63	1	10075	2	Y	1156	1160	0	67
*09	0 W	10832	-0-	10832	971273	1485	9	1272	9	Y	1345	1350	0	62
*10	0 W	10899	-0-	10899	982172	55	1	9687	2	Y	1068	1076	0	54
*11	0 W	6521	-0-	6521	988693	27	4	5753	2	Y	655	661	0	48
*12	0 W	11241	-0-	11241	999934	47	1	9910	2	Y	1170	1165	0	53
*01	0 W	10115	-0-	10115	1010049	721	9	8846	2	Y	1116	1113	0	56
*02	0 W	8497	-0-	8497	1018546	44	1	7215	2	Y	1126	1121	0	61
*03	0 W	9010	-0-	9010	1027556	1287	9	7560	2	Y	1275	1197	0	139
*04	0 W	7893	-0-	7893	1035449	41	1	6437	2	Y	1266	1137	0	61
05	0 W	8388	-0-	8388	1043837	1228	9	6965	2	Y	1232	1246	0	45
						43	1	1355	9				2 8	
						1239	9							
						1403	9							
						63	1							
						1393	9							
						44	1							
						24	4							

SIMMONS UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	294511	COMPL. DATE	10/27/2018	TOTAL DEPTH	11581	PERF.11756	- 16500	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 W	2375	-0-	2375	2375	169	1	1260	2	N	860	900	0	58
05	0 W	6426	-0-	6426	8801	946	9	4397	2	N	1605	1558	0	101
						247	1	1766	9				4 8	
						16	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
EOG RESOURCES, INC.										//CONT.// 253162							
BOWERS UNIT										WELL #: 12H		RRCID -> 294514		COMPL. DATE 01/11/2022		TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12		20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT		-0-			
01		20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT		-0-			
02		18452 X	NO RPT	-0-	-18452	-0-					Y	NO RPT		-0-			
03		20429 X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT		-0-			
04		19770 X	17170	-0-	-2600	-0-					Y	NO RPT		-0-			
							36	1	11991	2	4675	4743	0	4 8			
							5143	9						76			
05		20429 X	16416	-0-	-4013	-0-	44	1	12658	2	3347	3354	0	3 8			
							32	4	3682	9				66			
SIMMONS UNIT										WELL #: 8H		RRCID -> 294515		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		0 W	2838	-0-	2838	2838	211	1	1494	2	1030	987	0	4 8			
							1133	9						70			
05		0 W	3250	-0-	3250	6088	129	1	2176	2	851	866	0	2 8			
							9	4	936	9				53			
SIMMONS UNIT										WELL #: 9H		RRCID -> 294697		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135	
12		35867 X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		35867 X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		32396 X	NO RPT	-0-	-32396	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		35867 X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		34710 X	NO RPT	-0-	-34710	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		35867 X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					N	NO RPT		-0-			
KORTH UNIT										WELL #: 15H		RRCID -> 294724		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432	
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		0 W	3977	-0-	3977	3977	16	1	2906	2	945	939	0	42			
							15	4	1040	9							
SIMMONS UNIT										WELL #: 10H		RRCID -> 294877		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084	
*12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
*01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
*02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
*03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
*04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
*05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
KORTH UNIT										WELL #: 14H		RRCID -> 294897		COMPL. DATE 09/21/2016		TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017	
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
GULFTEX ENERGY, LLC 338751															
BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		20956 X	16988	-0-	-3968	-0-	14556	2	1467	4	N	877	957	1	508
01		19158 X	16697	-0-	-2461	-0-	14338	2	1380	4	N	890	763	1	635
02		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	14285	2	1347	4	N	816	576	1	875
03		18383 X	15642	-0-	-2741	-0-	12695	2	2023	4	N	840	953	1	762
04		17790 X	12199	-0-	-5591	-0-	11326	2	873	9	N	794	948	1	608
05		16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT			608
WFR WELL #: 8H RRCID -> 294123 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728															
12		0	99029	-0-	99029	698393	3667	1	77178	2	N	16221	15801	1	616
01		0	80405	-0-	80405	778798	341	4	17843	9					
02		841180 X	62382	-0-	-778798	-0-	3349	1	62391	2	N	12447	12570	1	493
03		219790 X	71539	-0-	-148251	-0-	973	4	13692	9					
04		212700 X	59214	-0-	-153486	-0-	3829	1	43389	2	N	8913	8711	1	695
05		219790 X	NO RPT	-0-	-219790	-0-	5360	4	9804	9					
							2930	1	50944	2	N	9656	9981	1	370
							7043	4	10622	9					
							1750	1	42052	2	N	8279	8145	1	504
							6305	4	9107	9					
											N	NO RPT			504
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359															
12		0	76818	-0-	76818	76818	339	1	69223	2	Y	6044	5990	1	207
01		156356 X	79538	-0-	-76818	-0-	608	4	6648	9					
02		75600 X	67075	-0-	-8525	-0-	334	1	72440	2	Y	6040	4069	0	107
03		83700 X	69808	-0-	-13892	-0-	120	4	6644	9					
04		81000 X	61728	-0-	-19272	-0-	324	1	60630	2	Y	5411	5240	0	278
05		79546 X	62002	-0-	-17544	-0-	169	4	5952	9					
							438	1	62973	2	Y	5518	5511	0	285
							327	4	6070	9					
							597	1	55166	2	Y	5082	5109	0	258
							375	4	5590	9					
							989	1	55738	2	Y	4712	4833	0	137
							92	4	5183	9					
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303															
12		0	59685	-0-	59685	59685	264	1	53859	2	Y	4626	4622	1	160
01		122792 X	63107	-0-	-59685	-0-	473	4	5089	9					
02		60956 X	52730	-0-	-8226	-0-	264	1	57413	2	Y	4849	3263	0	86
03		66836 X	54811	-0-	-12025	-0-	96	4	5334	9					
04		64680 X	49451	-0-	-15229	-0-	253	1	47367	2	Y	4525	4378	0	233
05		63116 X	51398	-0-	-11718	-0-	132	4	4978	9					
							342	1	49151	2	Y	4603	4598	0	238
							255	4	5063	9					
							476	1	43972	2	Y	4276	4297	0	217
							299	4	4704	9					
							817	1	46051	2	Y	4049	4132	0	134
							76	4	4454	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544											
JAHN UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	292129	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13732	- 18153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0	28254	-0-	28254	28254	121 1	24670 2	Y	2951	2958 1	110	
							217 4	3246 9					
01	53804	X	25550	-0-	-28254	-0-	103 1	22605 2	Y	2549	1729 0	880 1	50
							38 4	2804 9					
02	26656	X	19979	-0-	-6677	-0-	94 1	17568 2	Y	2062	2005 0		107
							49 4	2268 9					
03	29512	X	20815	-0-	-8697	-0-	128 1	18345 2	Y	2043	2044 0		106
							95 4	2247 9					
04	28560	X	19113	-0-	-9447	-0-	181 1	16733 2	Y	1895	1904 0		97
							114 4	2085 9					
05	28241	X	-0-	-0-	-28241	-0-			Y	1815	1857 0		55

JAHN UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	294806	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	13734	PERF.13626	- 16321	
*08	0		132611	-0-	132611	132611	504 1	115395 2	Y	15074	14876 1	198	
							131 4	16581 9					
*09	0		133770	-0-	133770	266381	384 1	117798 2	Y	13904	13929 1	173	
							294 4	15294 9					
*10	0		155745	-0-	155745	422126	403 1	138637 2	Y	15021	15054 1	140	
							182 4	16523 9					
*11	0		111478	-0-	111478	533604	339 1	99840 2	Y	10108	10010 1	238	
							180 4	11119 9					
*12	0		88605	-0-	88605	622209	389 1	79417 2	Y	7863	7828 1	273	
							150 4	8649 9					
*01	0		69860	-0-	69860	692069	285 1	61978 2	Y	6849	4639 0	2360 1	123
							63 4	7534 9					
*02	0		50818	-0-	50818	742887	243 1	45380 2	Y	4689	4571 0		241
							37 4	5158 9					
*03	0		47958	-0-	47958	790845	297 1	42710 2	Y	4406	4420 0		227
							104 4	4847 9					
*04	0		43904	-0-	43904	834749	426 1	39382 2	Y	3626	3669 0		184
							107 4	3989 9					
*05	0	W	41957	-0-	41957	876706	674 1	37988 2	Y	2955	3055 0		84
							44 4	3251 9					

JAHN UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	294809	COMPL. DATE	08/08/2022	TOTAL DEPTH	13712	PERF.13655	- 15873	
08	0		122950	-0-	122950	122950	463 1	106069 2	Y	14815	14620 1	195	
							121 4	16297 9					
09	0		130295	-0-	130295	253245	371 1	113926 2	Y	14285	14303 1	177	
							284 4	15714 9					
10	0		151923	-0-	151923	405168	393 1	135328 2	Y	14567	14610 1	134	
							178 4	16024 9					
11	0		104863	-0-	104863	510031	321 1	94517 2	Y	8959	8898 1	195	
							170 4	9855 9					
12	0		78208	-0-	78208	588239	346 1	70696 2	Y	6394	6365 1	224	
							133 4	7033 9					
*01	0		65266	-0-	65266	653505	272 1	59049 2	Y	5350	3629 0	1846 1	99
							60 4	5885 9					
02	0		46952	-0-	46952	700457	222 1	41550 2	Y	4678	4536 0		241
							34 4	5146 9					
03	0		44365	-0-	44365	744822	273 1	39178 2	Y	4381	4396 0		226
							95 4	4819 9					
04	0		38329	-0-	38329	783151	365 1	33688 2	Y	3804	3837 0		193
							92 4	4184 9					
*05	819806	X	36655	-0-	-783151	-0-	575 1	32402 2	Y	3310	3429 0		74
							37 4	3641 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 1H		RRCID -> 285756		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	3379 X	836	-0-	-2543	-0-	451 1	34 3	Y	306	310 0	11
						14 4	337 9				
01	3379 X	779	-0-	-2600	-0-	405 1	1 3	Y	333	333 0	11
						7 4	366 9				
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	292 1	6 4	Y	207	206 0	12
						228 9					
03	1953 X	438	-0-	-1515	-0-	177 1	2 4	Y	235	237 0	10
						259 9					
04	960 X	196	-0-	-764	-0-	105 1	2 4	Y	81	89 0	2
						89 9					
05	1736 N	194	-0-	-1542	-0-	65 1	1 4	Y	116	114 0	4
						128 9					
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553			
12	0	3991	-0-	3991	11220	705 1	2893 3	Y	337	343 0	12
						22 4	371 9				
01	0	3812	-0-	3812	15032	521 1	2985 3	Y	270	273 0	9
						9 4	297 9				
02	15612 X	580	-0-	-15032	-0-	123 1	455 3	Y	-0-	9 0	-0-
						2 4					
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-		-0-
04	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-			Y	-0-		-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-		-0-
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		357
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		357
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		357
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		357
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		357
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		357
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		188
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			537
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			537
02	T. A.	26	-0-	26	26	26	4			Y	-0-			537
03	T. A.	35	-0-	35	61	26	4	9	9	Y	8			545
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-			545
05	T. A.	31	-0-	31	92	22	4	9	9	Y	8			553

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 6H		RRCID -> 285876		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 18312						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508						
12	3379 X	2203	-0-	-1176	-0-	364	1	1417	3	Y	373	382	0	13
						12	4	410	9					
01	3379 X	2949	-0-	-430	-0-	272	1	2210	3	Y	421	421	0	13
						4	4	463	9					
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	297	1	1902	3	Y	441	428	0	26
						6	4	485	9					
03	2604 X	1980	-0-	-624	-0-	301	1	1271	3	Y	368	379	0	15
						3	4	405	9					
04	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	371	1	2142	3	Y	575	575	0	15
						7	4	633	9					
05	2604 X	1150	-0-	-1454	-0-	138	1	817	3	Y	175	183	0	7
						2	4	193	9					

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181						
12	1891 X	1214	-0-	-677	-0-	719	1	165	3	Y	279	283	0	10
						23	4	307	9					
01	1891 X	1429	-0-	-462	-0-	649	1	435	3	Y	304	304	0	10
						11	4	334	9					
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	619	1	85	3	Y	275	269	0	16
						12	4	303	9					
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	586	1	420	3	Y	275	280	0	11
						7	4	303	9					
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	416	1	498	3	Y	193	199	0	5
						8	4	212	9					
05	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	233	1	1328	3	Y	313	306	0	12
						3	4	344	9					

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194						
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	548	1	941	3	Y	203	207	0	7
						17	4	223	9					
01	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	560	1	1424	3	Y	280	278	0	9
						9	4	308	9					
02	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	539	1	641	3	Y	222	218	0	13
						10	4	244	9					
03	1953 X	1423	-0-	-530	-0-	549	1	612	3	Y	233	237	0	9
						6	4	256	9					
04	2220 X	1003	-0-	-1217	-0-	370	1	419	3	Y	188	192	0	5
						7	4	207	9					
05	2294 X	2115	-0-	-179	-0-	700	1	974	3	Y	394	384	0	15
						8	4	433	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF.12858 - 18324						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.12807 - 18559						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688		PERF.12779 - 18784						
12	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	566	1	2809	3	Y	447	451	0			16
						18	4	492	9							
01	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	681	1	3407	3	Y	366	370	0			12
						11	4	403	9							
02	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	746	1	5462	3	Y	410	398	0			24
						14	4	451	9							
03	5972 X	5972	-0-	-0-	-0-	880	1	4518	3	Y	513	516	0			21
						10	4	564	9							
04	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	736	1	6921	3	Y	548	555	0			14
						14	4	603	9							
05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	531	1	4652	3	Y	381	381	0			14
						6	4	419	9							

HAMILTON		WELL #: 2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12205 - 16272						
12	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	1143	1	1623	3	Y	425	423	0			16
						69	4	468	9							
01	2356 X	1788	-0-	-568	-0-	1085	1	205	3	Y	377	380	0			13
						83	4	415	9							
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	848	1	923	3	Y	669	652	0			30
						42	4	736	9							
03	3534 X	2153	-0-	-1381	-0-	1372	1	189	3	Y	477	487	0			20
						67	4	525	9							
04	3420 X	1574	-0-	-1846	-0-	714	1	499	3	Y	311	319	0			12
						19	4	342	9							
05	3317 X	329	-0-	-2988	-0-	103	1	113	3	Y	102	107	0			7
						1	4	112	9							

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12787		PERF.12896 - 18643						
12	4898 X	3942	-0-	-956	-0-	566	1	2446	3	Y	829	844	0			29
						18	4	912	9							
01	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	495	1	4417	3	Y	1367	1353	0			43
						8	4	1504	9							
02	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	435	1	2488	3	Y	1107	1085	0			65
						8	4	1218	9							
03	4960 X	2437	-0-	-2523	-0-	621	1	988	3	Y	746	781	0			30
						7	4	821	9							
04	6210 X	5547	-0-	-663	-0-	672	1	3771	3	Y	992	996	0			26
						13	4	1091	9							
05	6417 X	5386	-0-	-1031	-0-	660	1	3498	3	Y	1110	1094	0			42
						7	4	1221	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	2976 X	2068	-0-	-908	-0-	902 1	705 3	Y	393	392 0	14
01	2387 X	1820	-0-	-567	-0-	29 4	432 9	Y	340	343 0	11
02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	682 1	753 3	Y	289	283 0	17
03	2139 X	1945	-0-	-194	-0-	11 4	374 9	Y	335	338 0	14
04	2010 X	1985	-0-	-25	-0-	663 1	4190 3	Y	299	305 0	8
05	2077 X	1848	-0-	-229	-0-	13 4	318 9	Y	211	211 0	8
						627 1	942 3	Y			
						7 4	369 9	Y			
						632 1	1012 3	Y			
						12 4	329 9	Y			
						533 1	1077 3	Y			
						6 4	232 9	Y			

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761			
12	0	481	-0-	481	3231	438 1	29 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0	447	-0-	447	3678	14 4	10 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	1359	-0-	1259	4937	430 1	784 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	2232	-0-	2232	7169	7 4	1759 3	Y	2	2 0	-0-
04	T. A.	532	-0-	532	7701	466 1	304 3	Y	33	32 0	1
05	T. A.	707	-0-	707	8408	5 4	11 3	Y	38	38 0	1
						4 4	36 9	Y			
						647 1	11 3	Y			
						7 4	42 9	Y			

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175			
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	760 1	2173 3	Y	611	620 0	21
01	1490 X	1490	-0-	-0-	-0-	24 4	672 9	Y	543	547 0	17
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	325 1	563 3	Y	494	482 0	29
03	2914 X	748	-0-	-2166	-0-	5 4	597 9	Y	539	546 0	22
04	2820 X	741	-0-	-2079	-0-	134 1	3 3	Y	556	563 0	15
05	2914 X	879	-0-	-2035	-0-	3 4	543 9	Y	702	691 0	26
						149 1	4 3	Y			
						2 4	593 9	Y			
						126 1	1 3	Y			
						2 4	612 9	Y			
						105 1	1 3	Y			
						1 4	772 9	Y			

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207			
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	157 1	16 3	Y	1155	1167 0	40
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	5 4	1271 9	Y	1047	1054 0	33
02	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	245 1	622 3	Y	484	488 0	29
03	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	4 4	1152 9	Y	467	477 0	19
04	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	363 1	1933 3	Y	251	263 0	7
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	7 4	532 9	Y	-0-	7 0	-0-
						540 1	4606 3	Y			
						6 4	514 9	Y			
						308 1	2141 3	Y			
						6 4	276 9	Y			

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	7347 X	6253	-0-	-1094	-0-	653 1	5119 3	Y	418	437 0	15
01	7006 X	1000	-0-	-6006	-0-	21 4	460 9	Y	570	567 0	18
02	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	360 1	7 3	Y	480	470 0	28
03	8339 X	6045	-0-	-2294	-0-	6 4	627 9	Y	446	456 0	18
04	8070 X	3983	-0-	-4087	-0-	677 1	4889 3	Y	329	338 0	9
05	6262 X	3587	-0-	-2675	-0-	13 4	528 9	Y	-0-	9 0	-0-
						589 1	4958 3	Y			
						7 4	491 9	Y			
						443 1	3170 3	Y			
						8 4	362 9	Y			
						546 1	3035 3	Y			
						6 4					
HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691		
12	1519 N	1179	-0-	-340	-0-	541 1	229 3	Y	356	355 0	12
01	1457 N	694	-0-	-763	-0-	17 4	392 9	Y	204	210 0	6
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	461 1	1 3	Y	249	240 0	15
03	1457 X	1331	-0-	-126	-0-	8 4	224 9	Y	266	270 0	11
04	1140 X	954	-0-	-186	-0-	401 1	21 3	Y	280	284 0	7
05	1178 X	617	-0-	-561	-0-	8 4	274 9	Y	119	122 0	4
						551 1	481 3	Y			
						6 4	293 9	Y			
						497 1	140 3	Y			
						9 4	308 9	Y			
						300 1	183 3	Y			
						3 4	131 9	Y			
HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012			TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827		
12	14B2 EXT	347	-0-	347	448	152 1	2 3	Y	135	87 1	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	448	44 4	149 9	Y	-0-	48 1	-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HENDERSON		WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012			TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147		
12	14B2 EXT	6467	-0-	6467	8366	356 1	4783 3	Y	1114	759 1	394
01	14B2 EXT	1572	-0-	1572	9938	103 4	1225 9	Y	286	619 1	61
02	11766 X	1828	-0-	-9938	-0-	91 1	1145 3	Y	481	428 1	114
03	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	21 4	315 9	Y	-0-	114 1	-0-
04	6270 X	1168	-0-	-5102	-0-	113 1	1167 3	Y	820	615 1	205
05	10992 X	10992	-0-	-0-	-0-	19 4	529 9	Y	1294	1320 1	179
						219 1	6 3	Y			
						41 4	902 9	Y			
						1115 1	8379 3	Y			
						75 4	1423 9	Y			
HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908		
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-	9 1	-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//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 CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE

HENDERSON		WELL #: 5H		RRCID -> 285953	COMPL. DATE 02/05/2013	TOTAL DEPTH 13437	PERF.13863	- 17887			
12	430 N	430	-0-	-0-	-0-	179 1	52 4	Y	181	175 1	64
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	199 9	1 3	Y	312	310 1	66
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	233 1	1 3	Y	367	346 1	87
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	39 4	404 9		261	297 1	51
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	780 1	7 3	Y	307	281 1	77
05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	51 4	287 9		102	165 1	14
						822 1	6 3	Y			
						153 4	338 9				
						518 1	5 3	Y			
						35 4	112 9				

HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 285954	COMPL. DATE 03/03/2013	TOTAL DEPTH 13377	PERF.13796	- 18112			
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	40	26 1	14
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	2 4	44 9				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	63 1	834 3	Y	166	125 1	41
05	3100 N	10965	-0-	7865	7865	12 4	183 9				
						569 1	8203 3	Y	1959	1730 1	270
						38 4	2155 9				

HENDERSON		WELL #: 7H		RRCID -> 285995	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 13343	PERF.13857	- 17924			
12	DLQ G-10	375	-0-	375	1162	235 1	68 4	Y	65	58 1	23
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1162	72 9					
02	1162 N	-0-	-0-	-1162	-0-			Y	-0-	23 1	-0-
03	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	414 1	1868 3	Y	440	354 1	86
04	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	27 4	484 9				
05	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	539 1	1380 3	Y	299	310 1	75
						101 4	329 9				
						694 1	1720 3	Y	449	462 1	62
						47 4	494 9				

HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996	COMPL. DATE 03/30/2013	TOTAL DEPTH 13280	PERF.13865	- 18053			
12	4619 X	4306	-0-	-313	-0-	749 1	2843 3	Y	453	388 1	160
01	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	216 4	498 9				
02	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	995 1	9978 3	Y	290	389 1	61
03	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	226 4	319 9				
04	11700 X	9944	-0-	-1756	-0-	349 1	2632 3	Y	364	339 1	86
05	12090 X	10351	-0-	-1739	-0-	59 4	400 9				
						924 1	5876 3	Y	352	369 1	69
						61 4	387 9				
						1309 1	7933 3	Y	416	381 1	104
						244 4	458 9				
						1271 1	8554 3	Y	400	449 1	55
						86 4	440 9				

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5611 X	3922	-0-	-1689	-0-	219 1	2781 3	Y	781	641 1		276
						63 4	859 9					
01	5611 X	4172	-0-	-1439	-0-	833 1	2525 3	Y	567	723 1		120
						190 4	624 9					
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	386 1	2612 3	Y	785	719 1		186
						65 4	864 9					
03	4650 X	3913	-0-	-737	-0-	591 1	2461 3	Y	747	787 1		146
						39 4	822 9					
04	4170 X	2819	-0-	-1351	-0-	639 1	1619 3	Y	402	448 1		100
						119 4	442 9					
05	4340 X	3418	-0-	-922	-0-	671 1	2272 3	Y	391	437 1		54
						45 4	430 9					
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148			
12	3720 X	3032	-0-	-688	-0-	591 1	1896 3	Y	340	279 1		120
						171 4	374 9					
01	3658 X	1314	-0-	-2344	-0-	220 1	754 3	Y	264	328 1		56
						50 4	290 9					
02	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	179 1	1555 3	Y	354	326 1		84
						30 4	389 9					
03	3565 X	1055	-0-	-2510	-0-	422 1	2 3	Y	548	525 1		107
						28 4	603 9					
04	2940 X	1090	-0-	-1850	-0-	522 1	3 3	Y	425	426 1		106
						97 4	468 9					
05	3038 X	1236	-0-	-1802	-0-	489 1	2 3	Y	647	664 1		89
						33 4	712 9					
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318			
12	6262 X	5714	-0-	-548	-0-	702 1	3722 3	Y	879	791 1		192
						323 4	967 9					
01	6262 X	5515	-0-	-747	-0-	787 1	3309 3	Y	865	941 1		116
						467 4	952 9					
02	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	634 1	3255 3	Y	730	692 1		154
						398 4	803 9					
03	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	726 1	3710 3	Y	908	1000 1		62
						317 4	999 9					
04	5520 X	5384	-0-	-136	-0-	633 1	3523 3	Y	785	743 1		104
						364 4	864 9					
05	5704 X	5539	-0-	-165	-0-	701 1	3507 3	Y	882	883 1		103
						361 4	970 9					
MCCOY UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943			
12	2449 N	1765	-0-	-684	-0-	111 1	1383 3	Y	240	244 0		9
						7 4	264 9					
01	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	133 1	1977 3	Y	275	274 0		10
						10 4	303 9					
02	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	111 1	1886 3	Y	228	228 0		10
						6 4	251 9					
03	2108 X	2047	-0-	-61	-0-	115 1	1670 3	Y	233	233 0		10
						6 4	256 9					
04	2340 X	2167	-0-	-173	-0-	101 1	1771 3	Y	265	265 0		10
						3 4	292 9					
05	2511 X	867	-0-	-1644	-0-	54 1	606 3	Y	187	185 0		12
						1 4	206 9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	208	1	2577	3	Y	422	406	0			16	
						13	4	464	9								
01	2449 X	2387	-0-	-62	-0-	128	1	1894	3	Y	323	328	0			11	
						10	4	355	9								
02	447 X	447	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	Y	64	72	0			3	
						1	4	70	9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-	
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					-0-	
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-	
SHINER UNIT C										WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	4	1			-0-	
	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	Y	166	164	0			2	
						2	4	183	9								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-	
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	10	10	0			-0-	
						11	9										
THOMAS DUHON UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301	
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					484	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					484	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			Y	-0-					484	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	4	2	9	Y	2					486	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					486	
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	16	4	7	9	Y	6					492	
LESKE-LOTT UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	29	-0-	-29	-0-	29	1	10	3	Y	-0-					-0-	
						7	4										
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-	
LESKE-LOTT UNIT										WELL #: 3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	535	-0-	-2503	-0-	4	1	529	3	N	1			175
						1	4	1	9					
01	3038 X	2172	-0-	-866	-0-	18	1	2147	3	N	6			181
						7	9							
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	30	1	3555	3	N	-0-			181
						1	4							
03	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	16	1	1968	3	N	-0-			181
						1	4							
04	2100 X	1666	-0-	-434	-0-	13	1	1653	3	N	-0-			181
05	3968 X	1157	-0-	-2811	-0-	10	1	1146	3	N	-0-			181
						1	4							

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286290 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406

12	4030 X	3421	-0-	-609	-0-	578	1	1938	3	Y	582	564	1	127
						265	4	640	9					
01	3751 X	3332	-0-	-419	-0-	696	1	1517	3	Y	642	683	1	86
						413	4	706	9					
02	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	558	1	697	3	Y	345	358	1	73
						350	4	380	9					
03	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	654	1	683	3	Y	273	327	1	19
						285	4	300	9					
04	3360 X	1173	-0-	-2187	-0-	600	1	60	3	Y	153	152	1	20
						345	4	168	9					
05	3410 X	2178	-0-	-1232	-0-	647	1	981	3	Y	197	194	1	23
						333	4	217	9					

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

12	2170 X	1407	-0-	-763	-0-	269	1	801	3	Y	235	186	1	83
						78	4	259	9					
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	601	1	1419	3	Y	209	248	1	44
						137	4	230	9					
02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	541	1	3580	3	Y	303	275	1	72
						91	4	333	9					
03	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	775	1	2438	3	Y	160	201	1	31
						51	4	176	9					
04	2400 X	2047	-0-	-353	-0-	677	1	1086	3	Y	144	139	1	36
						126	4	158	9					
05	5022 X	2403	-0-	-2619	-0-	775	1	1396	3	Y	164	177	1	23
						52	4	180	9					

TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

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

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC SHINER 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748																
12	10044 X	5276	-0-	-4768	-0-	140	1	3877	3	Y	919	1127	1			293
						248	4	1011	9							
01	9300 X	5377	-0-	-3923	-0-	108	1	2697	3	Y	2137	2046	1			384
						221	4	2351	9							
02	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	65	1	859	3	Y	1340	1513	1			211
						197	4	1474	9							
03	14880 X	2518	-0-	-12362	-0-	67	1	967	3	Y	1194	1052	1			353
						171	4	1313	9							
04	14400 X	7032	-0-	-7368	-0-	103	1	4702	3	Y	1639	1684	1			308
						424	4	1803	9							
05	5363 X	1913	-0-	-3450	-0-	89	1	297	4	Y	1388	1312	1			384
						1527	9									

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226																
12	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	2679	1	7665	3	Y	1610	1625	1			500
						320	4	1771	9							
01	10942 X	10942	-0-	-0-	-0-	2697	1	5830	3	Y	1914	2216	1			198
						310	4	2105	9							
02	12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	2278	1	8193	3	Y	1624	1481	1			341
						268	4	1786	9							
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	2580	1	9213	3	Y	1667	1712	1			296
						297	4	1834	9							
04	11339 X	11339	-0-	-0-	-0-	2555	1	6888	3	Y	1550	1338	1			508
						191	4	1705	9							
05	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	2570	1	6640	3	Y	1511	1695	1			324
						119	4	1662	9							

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024																
12	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	752	1	1615	3	Y	1592	1869	1			457
						122	4	1751	9							
01	9083 X	2949	-0-	-6134	-0-	1067	1	48	4	Y	1667	1557	1			567
						1834	9									
02	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	913	1	3811	3	Y	1915	2275	1			207
						117	4	2107	9							
03	7564 X	5003	-0-	-2561	-0-	1166	1	2105	3	Y	1455	1439	1			223
						131	4	1601	9							
04	7320 X	3006	-0-	-4314	-0-	1106	1	90	4	Y	1645	1463	1			405
						1810	9									
05	7688 X	2239	-0-	-5449	-0-	1066	1	20	4	Y	1048	1293	1			160
						1153	9									

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336																
12	0	13257	-0-	13257	40950	1087	1	9963	3	Y	1552	1408	1			339
						500	4	1707	9							
01	0	12572	-0-	12572	53522	1162	1	9129	3	Y	1446	1592	1			193
						690	4	1591	9							
02	65530 X	12008	-0-	-53522	-0-	1003	1	8827	3	Y	1408	1305	1			296
						629	4	1549	9							
03	14291 X	12620	-0-	-1671	-0-	1053	1	9423	3	Y	1532	1723	1			105
						459	4	1685	9							
04	14182 X	14182	-0-	-0-	-0-	1088	1	10828	3	Y	1491	1399	1			197
						626	4	1640	9							
05	13299 X	12545	-0-	-754	-0-	1109	1	9269	3	Y	1451	1478	1			170
						571	4	1596	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		14260 X	11764	-0-	-2496	-0-	1168	1	8660	3	Y	1272	1197	1	278
							537	4	1399	9					
01		14260 X	12272	-0-	-1988	-0-	1328	1	8696	3	Y	1327	1428	1	177
							788	4	1460	9					
02		10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	1046	1	7102	3	Y	1088	1036	1	229
							656	4	1197	9					
03		13392 X	10602	-0-	-2790	-0-	1114	1	7761	3	Y	1128	1280	1	77
							486	4	1241	9					
04		12960 X	11871	-0-	-1089	-0-	1075	1	8653	3	Y	1386	1280	1	183
							618	4	1525	9					
05		12276 X	11408	-0-	-868	-0-	1134	1	8296	3	Y	1267	1302	1	148
							584	4	1394	9					
COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718															
12		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-			618
01		11315 X	4398	-0-	-6917	-0-	922	1	3372	3	Y	-0-	95	1	523
							104	4							
02		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	41	1	502	3	Y	915	894	1	21
							17	4	1007	9					
03		5797 X	2345	-0-	-3452	-0-	84	1	576	3	Y	1506	1473	1	54
							28	4	1657	9					
04		4260 X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					Y	NO RPT			54
05		4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			54
HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545															
12		0	909	-0-	909	4990	503	1	14	3	Y	342	351	0	12
							16	4	376	9					
01		0	645	-0-	645	5635	436	1	1	3	Y	183	189	0	6
							7	4	201	9					
02		2800 N	380	-0-	-2420	3215	232	1	2	3	Y	129	127	0	8
							4	4	142	9					
03		3100 N	1011	-0-	-2089	1126	439	1	3	3	Y	513	500	0	21
							5	4	564	9					
04		1955 N	829	-0-	-1126	-0-	454	1	1	3	Y	333	345	0	9
							8	4	366	9					
05		1147 X	459	-0-	-688	-0-	238	1	3	4	Y	198	200	0	7
							218	9							
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710															
12		2449 X	2296	-0-	-153	-0-	223	1	1425	3	Y	550	459	0	195
							43	4	605	9					
01		1953 X	1819	-0-	-134	-0-	190	1	1104	3	Y	413	522	0	86
							71	4	454	9					
02		926 X	926	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	Y	374	331	0	129
							6	4	411	9					
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	127	1	2202	3	Y	617	635	0	111
							69	4	679	9					
04		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	135	1	2462	3	Y	680	624	0	167
							21	4	748	9					
05		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	135	1	2771	3	Y	679	706	0	140
							34	4	747	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	218	-0-	218	218	1	1	17	3	Y	182	181	0		1
						200	9								
02	281 X	63	-0-	-218	-0-	1	1	16	3	Y	42	42	0		1
						46	9								
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	3	57	9	Y	52	52	0	1 1	-0-
04	210 N	18	-0-	-192	-0-	1	1	11	3	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
*05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	97	97	0		-0-
						107	9								

BEST-FENNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044

12	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	Y	1199	1200	0		5
						3	4	1319	9						
01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	17	1	355	3	Y	296	300	0		1
						1	4	326	9						
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	Y	253	250	0		4
						278	9								
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	214	215	0	2 1	1
						1	4	235	9						
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21	1	402	3	Y	156	156	0		1
						1	4	172	9						
*05	882 N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	636	3	Y	193	193	0		1
						2	4	212	9						

PFEIFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752

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

ZAESKE-ECKOLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910

12	3100 N	5589	-0-	2489	4223	487	1	1298	3	Y	3424	3403	0		70
						38	4	3766	9						
01	3100 N	4398	-0-	1298	5521	384	1	203	3	Y	3456	3453	0		73
						9	4	3802	9						
02	8107 X	2586	-0-	-5521	-0-	150	1	224	3	Y	2008	2039	0		42
						3	4	2209	9						
03	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	560	1	2580	3	Y	4370	4365	0		47
						14	4	4807	9						
04	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	532	1	2186	3	Y	3802	3817	0		32
						17	4	4182	9						
05	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	708	1	2796	3	Y	3058	3050	0		40
						18	4	3364	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 289129 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11515 - 15437

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 CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	434 N	422	-0-	-12	-0-	341	1	14	4	Y	61	61	0			1
						67	9									
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	138	1	2	4	Y	111	110	0			2
						122	9									
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	37	1	1	4	Y	229	228	0			3
						252	9									
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	424	1	10	3	Y	502	499	0			6
						5	4	552	9							
04	3000 N	5155	-0-	2155	2155	391	1	4599	3	Y	145	149	0			2
						5	4	160	9							
05	2565 N	410	-0-	-2155	-0-	188	1	1	4	Y	201	200	0			3
						221	9									

BUEHRING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289133 COMPL. DATE 09/25/2020 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12125 - 17254

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

TURNBULL UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 289134 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11875 - 16702

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738

12	806 N	286	-0-	-520	-0-	5	1	97	3	Y	166	166	0			1
						1	4	183	9							
01	465 N	276	-0-	-189	-0-	4	1	73	3	Y	181	181	0			1
						199	9									
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	145	144	0			2
						160	9									
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	1	1	11	3	Y	153	152	0	2	1	1
						168	9									
04	270 N	137	-0-	-133	-0-	8	3	129	9	Y	117	117	0			1
05	248 N	67	-0-	-181	-0-	1	1	11	3	Y	50	51	0			-0-
						55	9									

REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352

12	496 N	307	-0-	-189	-0-	72	1	75	3	Y	133	109	0			47
						14	4	146	9							
01	434 N	285	-0-	-149	-0-	90	1	56	3	Y	96	123	0			20
						33	4	106	9							
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	123	1	703	3	Y	317	227	0			110
						32	4	349	9							
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	151	1	857	3	Y	366	410	0			66
						81	4	403	9							
04	3000 N	3063	-0-	63	63	191	1	1907	3	Y	851	708	0			209
						29	4	936	9							
05	2429 N	2366	-0-	-63	-0-	200	1	1518	3	Y	543	640	0			112
						51	4	597	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 289308		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593			
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
12	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	1038	1 6734 3	Y	675	671 0	9
						51	4 743 9				
01	19902 X	17333	-0-	-2569	-0-	1308	1 15588 3	Y	375	378 0	6
						24	4 413 9				
02	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	359	1 3179 3	Y	749	746 0	9
						8	4 824 9				
03	19902 X	7695	-0-	-12207	-0-	588	1 6395 3	Y	640	641 0	8
						8	4 704 9				
04	16770 X	2066	-0-	-14704	-0-	401	1 1281 3	Y	345	349 0	4
						4	4 380 9				
05	17329 X	1009	-0-	-16320	-0-	238	1 295 3	Y	431	429 0	6
						2	4 474 9				
TURNBULL UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002			
12	124 N	34	-0-	-90	-0-	4	1 30 9	Y	27	27 0	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	91	1 2 4	Y	84	83 0	1
						92	9				
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	272	1 2 3	Y	56	56 0	1
						3	4 62 9				
04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	238	1 2 4	Y	44	44 0	1
						48	9				
05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	304	1 1 3	Y	36	36 0	1
						2	4 40 9				
TURNBULL UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969			
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322			Y	-0-		-0-
05	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			
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-		2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 289744 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	227 1	3005 3	44 4	694 9	Y	631	508 0			223
01	5549 X	4091	-0-	-1458	-0-	169 1	3317 3	63 4	542 9	Y	493	613 0			103
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	102 1	2292 3	26 4	235 9	Y	214	243 0			74
03	5549 X	4104	-0-	-1445	-0-	183 1	3218 3	99 4	604 9	Y	549	524 0			99
04	3960 X	3695	-0-	-265	-0-	172 1	2775 3	26 4	722 9	Y	656	594 0			161
05	4092 X	3515	-0-	-577	-0-	170 1	2666 3	43 4	636 9	Y	578	620 0			119
MAD KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289918 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536															
12	26350 X	6857	-0-	-19493	-0-	950 1	4833 3	22 4	1052 9	Y	956	81 0	905 1		249
01	22754 X	17254	-0-	-5500	-0-	2090 1	13304 3	13 4	1847 9	Y	1679	547 0	1092 1		289
02	16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	2232 1	12532 3	1775 9		Y	1614	301 0	1344 1		258
03	18124 X	18124	-0-	-0-	-0-	2165 1	13973 3	1986 9		Y	1805	400 0	1443 1		220
04	16295 X	16295	-0-	-0-	-0-	1928 1	12794 3	1573 9		Y	1430	190 0	1266 1		194
05	18321 X	16864	-0-	-1457	-0-	1791 1	13703 3	1370 9		Y	1245	178 0	1026 1		235
HENDERSON WELL #: 17H RRCID -> 291347 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875															
12	0	34668	-0-	34668	70758	2617 1	29821 3	755 4	1475 9	Y	1341	1309 1			474
01	99325 X	28567	-0-	-70758	-0-	2432 1	24648 3	553 4	934 9	Y	849	1143 1			180
02	26392 X	26392	-0-	-0-	-0-	2225 1	22365 3	374 4	1428 9	Y	1298	1171 1			307
03	37293 X	26627	-0-	-10666	-0-	2286 1	22897 3	150 4	1294 9	Y	1176	1253 1			230
04	36090 X	23220	-0-	-12870	-0-	2153 1	19419 3	401 4	1247 9	Y	1134	1081 1			283
05	34658 X	25262	-0-	-9396	-0-	2193 1	21542 3	148 4	1379 9	Y	1254	1364 1			173
HENDERSON WELL #: 16H RRCID -> 291490 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941															
12	0	28277	-0-	28277	59644	2303 1	24126 3	665 4	1183 9	Y	1075	979 1			380
01	87600 X	27956	-0-	-59644	-0-	2258 1	22769 3	514 4	2415 9	Y	2195	2110 1			465
02	24193 X	24193	-0-	-0-	-0-	2105 1	20452 3	353 4	1283 9	Y	1166	1355 1			276
03	32426 X	24574	-0-	-7852	-0-	2149 1	20909 3	141 4	1375 9	Y	1250	1281 1			245
04	31380 X	23170	-0-	-8210	-0-	2196 1	19090 3	409 4	1475 9	Y	1341	1251 1			335
05	29264 X	23496	-0-	-5768	-0-	2091 1	20094 3	141 4	1170 9	Y	1064	1252 1			147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SHINER-SCULLY SA WELL #: 1H RRCID -> 292564 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	40610 X	19368	-0-	-21242	-0-	1294	1	13505	3	Y	3811	4041	1	233
						377	4	4192	9					
01	35619 X	18926	-0-	-16693	-0-	942	1	13715	3	Y	3448	3387	1	294
						476	4	3793	9					
02	12543 X	12543	-0-	-0-	-0-	673	1	8461	3	Y	2913	2867	1	340
						205	4	3204	9					
03	26071 X	20148	-0-	-5923	-0-	1151	1	15565	3	Y	2786	2940	1	186
						367	4	3065	9					
04	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	1664	1	26780	3	Y	3556	3378	1	364
						513	4	3912	9					
05	26234 X	26234	-0-	-0-	-0-	1568	1	21502	3	Y	2663	2715	1	312
						235	4	2929	9					
SCULLY SA1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293175 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409														
12	64232 X	28208	-0-	-36024	-0-	1953	1	20483	3	Y	4730	4940	1	290
						569	4	5203	9					
01	30721 X	29616	-0-	-1105	-0-	1553	1	22622	3	Y	4233	4162	1	361
						785	4	4656	9					
02	29657 X	29657	-0-	-0-	-0-	1747	1	21874	3	Y	5003	4780	1	584
						533	4	5503	9					
03	33620 X	33620	-0-	-0-	-0-	1824	1	24579	3	Y	6033	6213	1	404
						581	4	6636	9					
04	33510 X	33510	-0-	-0-	-0-	1581	1	25574	3	Y	5331	5189	1	546
						491	4	5864	9					
05	36656 X	36656	-0-	-0-	-0-	1826	1	28674	3	Y	5316	5240	1	622
						308	4	5848	9					
SCULLY SA2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 293176 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371														
12	33558 X	33558	-0-	-0-	-0-	2312	1	24293	3	Y	5708	6065	1	349
						674	4	6279	9					
01	54426 X	54426	-0-	-0-	-0-	2920	1	42535	3	Y	6814	6582	1	581
						1476	4	7495	9					
02	35476 X	28370	-0-	-7106	-0-	1608	1	20089	3	Y	5621	5545	1	657
						490	4	6183	9					
03	39277 X	26356	-0-	-12921	-0-	1451	1	19531	3	Y	4465	4823	1	299
						462	4	4912	9					
04	38010 X	34088	-0-	-3922	-0-	1562	1	26050	3	Y	5436	5178	1	557
						496	4	5980	9					
05	39277 X	38763	-0-	-514	-0-	1928	1	30480	3	Y	5481	5396	1	642
						326	4	6029	9					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294318 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552														
12	53568 X	-0-	-0-	-53568	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
01	53568 X	-0-	-0-	-53568	-0-					Y	-0-			-0-
02	48384 X	-0-	-0-	-48384	-0-					Y	-0-			-0-
03	53568 X	-0-	-0-	-53568	-0-					Y	-0-			-0-
04	51840 X	-0-	-0-	-51840	-0-					Y	-0-			-0-
05	53568 X	303	-0-	-53265	-0-	278	1	13	3	Y	9	9	0	-0-
						2	4	10	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
CHEER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 294339 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	23999	-0-	23999	23999	927	1	14085	3	Y	7775	7183	1			592
						434	4	8553	9							
02	150898 X	126899	-0-	-23999	-0-	1836	1	93208	3	Y	27114	27071	1			635
						2030	4	29825	9							
03	0 W	94636	-0-	94636	94636	2668	1	71537	3	Y	17385	17396	1			624
						1307	4	19124	9							
04	0 W	70967	-0-	70967	165603	2925	1	52921	3	Y	13029	13215	1			438
						789	4	14332	9							
05	0 W	59246	-0-	59246	224849	3911	1	41855	3	Y	11893	11737	1			594
						398	4	13082	9							

CHEER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294352 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12785 - 21632

01	0	21934	-0-	21934	21934	800	1	12752	3	Y	7263	6710	1			553
						393	4	7989	9							
02	142058 X	120124	-0-	-21934	-0-	1700	1	86030	3	Y	27745	27648	1			650
						1874	4	30520	9							
03	0 W	90948	-0-	90948	90948	2516	1	67304	3	Y	18086	18086	1			650
						1233	4	19895	9							
04	0 W	68877	-0-	68877	159825	2826	1	51103	3	Y	12895	13112	1			433
						763	4	14185	9							
05	0 W	62901	-0-	62901	222726	4295	1	45936	3	Y	11121	10998	1			556
						437	4	12233	9							

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294409 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12167 PERF.12278 - 17592

06	28560 X	2369	-0-	-26191	-0-	100	1	1695	3	Y	519	517	0			3
						3	4	571	9							
07	29512 X	1930	-0-	-27582	-0-	77	1	1338	3	Y	465	464	0			4
						3	4	512	9							
08	29512 X	1725	-0-	-27787	-0-	68	1	1209	3	Y	406	407	0	1	1	2
						1	4	447	9							
09	28560 X	490	-0-	-28070	-0-	21	1	356	3	Y	102	103	0			1
						1	4	112	9							
10	29512 X	1586	-0-	-27926	-0-	66	1	1165	3	Y	320	320	0			1
						3	4	352	9							
11	28560 X	1459	-0-	-27101	-0-	54	1	941	3	Y	421	419	0			3
						1	4	463	9							
12	29512 X	1246	-0-	-28266	-0-	46	1	875	3	Y	288	290	0			1
						8	4	317	9							
01	29512 X	-0-	-0-	-29512	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	26656 X	1310	-0-	-25346	-0-	45	1	909	3	Y	323	318	0			5
						1	4	355	9							
03	29512 X	2275	-0-	-27237	-0-	74	1	1468	3	Y	662	656	0	7	1	4
						5	4	728	9							
04	28560 X	1779	-0-	-26781	-0-	63	1	1196	3	Y	471	473	0			2
						2	4	518	9							
05	29512 X	1885	-0-	-27627	-0-	66	1	1302	3	Y	467	467	0			2
						3	4	514	9							

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294772 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12217 - 17769

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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294883 COMPL. DATE 01/07/2018										TOTAL DEPTH	11679	PERF.12056 - 19820		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		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-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 294884 COMPL. DATE 02/29/2020										TOTAL DEPTH	11724	PERF.11412 - 18562		
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-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 294885 COMPL. DATE 02/29/2020										TOTAL DEPTH	11750	PERF.11459 - 18595		
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-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GILLEY UNIT WELL #: 504H RRCID -> 294887 COMPL. DATE 03/06/2017										TOTAL DEPTH	11926	PERF.12493 - 17711		
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA WELL #: 9H RRCID -> 294888 COMPL. DATE 06/14/2018										TOTAL DEPTH	11359	PERF.11799 - 20999		
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT B-C 12H PSA WELL #: 12H RRCID -> 294892 COMPL. DATE 06/14/2018										TOTAL DEPTH	11444	PERF.11858 - 18598		
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT B-C 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 294893 COMPL. DATE 06/14/2018										TOTAL DEPTH	11272	PERF.11805 - 20213		
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

TURNBULL UNIT B-C 11H PSA			WELL #:	11H	RRCID -> 294895	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11787	- 19404
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TURNBULL UNIT H-G PSA			WELL #:	1H	RRCID -> 294896	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11414	PERF.11780	- 16646
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TURNBULL UNIT H			WELL #:	3H	RRCID -> 294900	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11645	- 18452
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TURNBULL UNIT H			WELL #:	5H	RRCID -> 294901	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11701	- 17528
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TURNBULL UNIT H			WELL #:	4H	RRCID -> 294902	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11606	PERF.11610	- 18037
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GROSS-MCLEAN UNIT			WELL #:	4H	RRCID -> 294905	COMPL. DATE 11/26/2018	TOTAL DEPTH 12117	PERF.12026	- 16303
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
GROSS-MCLEAN UNIT			WELL #: 502H		RRCID -> 294906		COMPL. DATE 11/26/2019		TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608			
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GROSS-MCLEAN UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 294907		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT H			WELL #: 6H		RRCID -> 294908		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095			
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT H			WELL #: 2H		RRCID -> 294909		COMPL. DATE 03/03/2020		TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942			
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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT D			WELL #: 15H		RRCID -> 294911		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309			
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT D			WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250			
*12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNBULL UNIT G			WELL #: 1H		RRCID -> 294913		COMPL. DATE 01/25/2019		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058			
*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-
*03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	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												
BUTTERFLY		WELL #: 2H		RRCID -> 293328		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210						
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
12	SHUT IN	168903	-0-	168903		881651	1119 1	167169 2	Y	559	494 1		88	
01	1018395 X	136744	-0-	-881651	-0-		615 9							
02	158648 X	103506	-0-	-55142	-0-		1121 1	135234 2	Y	354	386 1		56	
03	175646 X	97382	-0-	-78264	-0-		389 9							
04	169980 X	79080	-0-	-90900	-0-		923 1	102327 2	Y	233	258 1	1 8	30	
05	168888 X	71273	-0-	-97615	-0-		256 9							
							945 1	96213 2	Y	204	181 1	26 8	27	
							224 9							
							1102 1	77758 2	Y	200	206 1	2 8	19	
							220 9							
							1133 1	69980 2	Y	145	121 1		43	
							160 9							

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BOENING UNIT		WELL #: A 1H		RRCID -> 269263		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			284
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			284

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277330		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585					
12	3937 X	1491	-0-	-2446	-0-		85 1	1026 2	Y	323	389 0		447
01	4092 X	2019	-0-	-2073	-0-		25 4						
02	DLQ G-10	2158	-0-	2158	2158		191 1	1167 2	Y	580	522 1		505
03	DLQ G-10	2021	-0-	2021	4179		23 4	638 9					
04	DLQ G-10	1857	-0-	1857	6036		369 1	815 2	Y	875	927 1		453
*05	8107 X	2071	-0-	-6036	-0-		11 4	963 9					
							384 1	841 2	Y	715	516 1		652
							9 4	787 9					
							333 1	819 2	Y	636	620 1		668
							5 4	700 9					
							421 1	1160 2	Y	444	760 1		352
							2 4	488 9					

HAUGLUM		884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
WELL #: 4H		RRCID -> 285614		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052							
12	3100 N	1865	-0-	-1235	10754		139 1	1679 2	Y	5	5 1		5
01	19314 X	8560	-0-	-10754	-0-		41 4	6 9					
02	DLQ G-10	9760	-0-	9760	9760		955 1	6257 2	Y	1115	1112 1		8
03	20118 X	10358	-0-	-9760	-0-		121 4	1227 9					
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-		910 1	7212 2	Y	1421	1412 1		17
*05	8990 X	2674	-0-	-6316	-0-		75 4	1563 9					
							1119 1	7880 2	Y	1171	1176 1		12
							71 4	1288 9					
							679 1	766 2	Y	1575	1568 1		19
							7 4	1733 9					
							652 1	1057 2	Y	875	872 1		22
							2 4	963 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID ->	285742	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12020	- 17205		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1816 N	-0-	-0-	-1816	-0-				Y	158	170	1	37
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	581	1	234	2	132	124	1	45
						13	4	145	9				
02	DLQ G-10	747	-0-	747	747	615	1	2	4	118	143	1	20
						130	9						
03	1693 N	946	-0-	-747	-0-	525	1	263	2	138	126	1	32
						6	4	152	9				
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	529	1	267	2	126	126	1	32
						4	4	139	9				
*05	806 N	595	-0-	-211	-0-	515	1	80	9	73	78	1	27
HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID ->	285743	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	12278	PERF.12119	- 19280		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HAUGLUM B		WELL #: 2H		RRCID ->	285745	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11980	- 14202		
12	55426 X	16363	-0-	-39063	-0-	831	1	10042	2	4767	4751	1	76
						246	4	5244	9				
01	26195 X	13625	-0-	-12570	-0-	842	1	7442	2	4728	4763	1	41
						140	4	5201	9				
02	DLQ G-10	9670	-0-	9670	9670	664	1	4976	2	3616	3605	1	52
						52	4	3978	9				
03	23064 X	13394	-0-	-9670	-0-	966	1	7295	2	4607	4600	1	59
						65	4	5068	9				
04	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	1134	1	7230	2	5043	5062	1	40
						40	4	5547	9				
*05	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	960	1	3309	2	3693	3663	1	70
						6	4	4062	9				
HAUGLUM		WELL #: 5H		RRCID ->	285750	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	11862	PERF.12181	- 15963		
12	3100 N	1991	-0-	-1109	6666	54	1	654	2	1152	1137	1	27
						16	4	1267	9				
01	3100 N	1866	-0-	-1234	5432	624	1	1	2	1119	1136	1	10
						10	4	1231	9				
02	DLQ G-10	1614	-0-	1614	7046	552	1	3	2	958	955	1	13
						5	4	1054	9				
03	3100 N	1683	-0-	-1417	5629	588	1	4	4	992	997	1	8
						1091	9						
04	3000 N	1677	-0-	-1323	4306	572	1	16	2	987	983	1	12
						3	4	1086	9				
*05	3100 N	1449	-0-	-1651	2655	643	1	86	2	654	653	1	13
						1	4	719	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

HAUGLUM		WELL #: 7H		RRCID -> 285751	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 11849	PERF.12252	- 17791							
12	3100 N	1443	-0-	-1657	1883	12 1	151 2	Y	1160	1145	1				27
01	3100 N	1749	-0-	-1351	532	4 4	1276 9	Y	1095	1112	1				10
02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	2033	24 1	511 2	Y	932	930	1				12
03	3100 N	1534	-0-	-1566	467	9 4	1205 9	Y	970	974	1				8
04	2006 N	1539	-0-	-467	-0-	21 1	451 2	Y	961	957	1				12
*05	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	4 4	1067 9	Y	717	715	1				14
						23 1	440 2	Y							
						2 4	1057 9	Y							
						576 1	130 2	Y							
						1 4	789 9	Y							

HAUGLUM		WELL #: 10H		RRCID -> 285753	COMPL. DATE 12/06/2013	TOTAL DEPTH 12123	PERF.11970	- 17564							
12	6629 X	6629	-0-	-0-	-0-	305 1	3679 2	N	2323	2298	0				58
01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	90 4	2555 9	N	2279	2304	1				33
02	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	163 1	3401 2	N	1548	1559	1				22
03	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	60 4	2507 9	N	1342	1353	1				11
04	3570 X	3272	-0-	-298	-0-	118 1	2522 2	N	1125	1122	1				14
05	3689 X	2683	-0-	-1006	-0-	24 4	1703 9	N	836	833	1				17
						114 1	2217 2	N							
						19 4	1476 9	N							
						92 1	1932 2	N							
						10 4	1238 9	N							
						83 1	1678 2	N							
						2 4	920 9	N							

HAUGLUM		WELL #: 11H		RRCID -> 285754	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12164	PERF.12050	- 17503							
12	3100 N	1647	-0-	-1453	12345	72 1	875 2	Y	617	679	1				151
01	14308 X	1963	-0-	-12345	-0-	21 4	679 9	Y	524	521	1				154
02	DLQ G-10	900	-0-	900	900	630 1	734 2	Y	358	440	1				72
03	2521 X	1621	-0-	-900	-0-	23 4	576 9	Y	453	439	1				86
04	1492 X	1492	-0-	-0-	-0-	502 1	4 4	Y	431	430	1				87
*05	1271 X	692	-0-	-579	-0-	394 9	544 2	Y	195	229	1				53
						571 1	498 9	Y							
						8 4	493 2	Y							
						520 1	474 9	Y							
						5 4	215 9	Y							
						477 1		Y							

HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12167	PERF.11918	- 17022							
12	530 N	-0-	-0-	-530	-0-	517 1	133 9	Y	222	253	1				44
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	202 1	135 9	Y	121	117	1				48
02	DLQ G-10	337	-0-	337	337	364 1	186 9	Y	123	143	1				28
03	887 N	550	-0-	-337	-0-	376 1	179 9	Y	169	150	1				47
04	555 N	555	-0-	-0-	-0-	441 1	120 2	Y	163	170	1				40
*05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	1 4	101 9	Y	92	96	1				36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE	
12		39638 X	6122	-0-	-33516	-0-	307	1	3705	2	Y	1835	1855 1	10
							91	4	2019	9				
01		7130 X	5892	-0-	-1238	-0-	698	1	3040	2	Y	1901	1893 1	18
							63	4	2091	9				
02	DLQ	G-10	3628	-0-	3628	3628	559	1	1589	2	Y	1327	1326 1	19
							20	4	1460	9				
03		7992 X	4364	-0-	-3628	-0-	720	1	1762	2	Y	1694	1693 1	20
							19	4	1863	9				
04		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	770	1	439	2	Y	1531	1536 1	15
							6	4	1684	9				
*05		3348 X	1523	-0-	-1825	-0-	576	1	947	9	Y	861	860 1	16

HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196														
12		466 N	-0-	-0-	-466	-0-					N	6	7 0	-0-
		683 N	683	-0-	-0-	-0-	578	1	2	4	N	94	93 1	1
							103	9						
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	428	1	11	2	N	361	361 1	1
							4	4	397	9				
03		748 N	748	-0-	-0-	-0-	476	1	213	2	N	49	50 1	-0-
							5	4	54	9				
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	442	1	105	9	N	95	94 1	1
		471 N	471	-0-	-0-	-0-	442	1	29	9	N	26	27 1	-0-

HAUGLUM B WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949														
12		42116 X	11972	-0-	-30144	-0-	781	1	9433	2	N	1388	1399 0	31
							231	4	1527	9				
01		14950 X	14950	-0-	-0-	-0-	1242	1	11666	2	N	1658	1674 1	15
							218	4	1824	9				
02		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	932	1	6653	2	N	1242	1236 1	21
							70	4	1366	9				
03		8275 X	8275	-0-	-0-	-0-	1129	1	5662	2	N	1301	1317 1	5
							53	4	1431	9				
04		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	957	1	2542	2	N	2122	2096 1	31
							17	4	2334	9				
05		9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	1172	1	6772	2	N	1579	1576 1	34
							11	4	1737	9				

HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
12		50120 X	16837	-0-	-33283	-0-	934	1	11281	2	N	3951	3935 0	65
							276	4	4346	9				
01		13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	820	1	8461	2	N	3685	3722 1	28
							156	4	4054	9				
02		9611 X	9611	-0-	-0-	-0-	670	1	6042	2	N	2579	2568 1	39
							62	4	2837	9				
03		19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	1140	1	12795	2	N	4941	4955 1	25
							110	4	5435	9				
04		9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	728	1	5850	2	N	3039	3021 1	43
							32	4	3343	9				
05		8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	695	1	4999	2	N	2559	2558 1	44
							8	4	2815	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	72097 X	21415	-0-	-50682	-0-	1223 1	14766 2	362 4	5064 9	N	4604	4588 0		79
01	17553 X	17553	-0-	-0-	-0-	1022 1	11229 2	207 4	5095 9	N	4632	4668 1		43
02	14881 X	14881	-0-	-0-	-0-	878 1	9520 2	96 4	4387 9	N	3988	3975 1		56
03	14601 X	14601	-0-	-0-	-0-	941 1	8943 2	78 4	4639 9	N	4217	4239 1		34
04	13678 X	13678	-0-	-0-	-0-	850 1	8402 2	45 4	4381 9	N	3983	3962 1		55
05	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	802 1	6655 2	10 4	3578 9	N	3253	3244 1		64

HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 0		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7 1	34 2	1 4	14 9	N	13	13 1		-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	2 9		N	2	2 1		-0-
03	3100 N	12505	-0-	9405	9405	828 1	11302 2	96 4	279 9	N	254	250 1		4
04	3000 N	15924	-0-	12924	22329	1201 1	13822 2	73 4	828 9	N	753	735 1		22
05	3100 N	13475	-0-	10375	32704	1032 1	9834 2	15 4	2594 9	N	2358	2332 1		48

HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957														
12	1638 N	-0-	-0-	-1638	-0-					N	189	198 0		63
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	616 1	9 2	10 4	220 9	N	200	182 1		81
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	420 1	79 2	4 4	193 9	N	175	210 1		46
03	854 N	854	-0-	-0-	-0-	595 1	4 4	255 9		N	232	209 1		69
04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	605 1	2 4	235 9		N	214	220 1		63
05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	603 1	11 2	1 4	144 9	N	131	129 1		65

HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149														
12	84076 X	23341	-0-	-60735	-0-	1492 1	18019 2	441 4	3389 9	Y	3081	3118 1		5
01	32891 X	14687	-0-	-18204	-0-	949 1	10347 2	190 4	3201 9	Y	2910	2884 1		31
02	DLQ G-10	17065	-0-	17065	17065	1001 1	12274 2	123 4	3667 9	Y	3334	3320 1		45
03	33001 X	15936	-0-	-17065	-0-	935 1	11888 2	102 4	3011 9	Y	2737	2753 1		29
04	18787 X	18787	-0-	-0-	-0-	958 1	14244 2	74 4	3511 9	Y	3192	3177 1		44
05	18411 X	18411	-0-	-0-	-0-	960 1	14479 2	22 4	2950 9	Y	2682	2676 1		50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	1326	-0-	-1774	1336	71 1	860 2	21 4	374 9	N	340	522 0			87
01	2964 N	1628	-0-	-1336	-0-	363 1	654 2	17 4	594 9	N	540	514 1			113
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	409 1	434 2	8 4	638 9	N	580	452 1			241
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	60 1	135 2	2 4	129 9	N	117	171 1			187
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	296 1	469 2	4 4	410 9	N	373	367 1			193
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	193 1			-0-
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803															
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	3 4	219 9	N	199	270 0			35
01	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	405 1	1027 2	24 4	207 9	N	188	187 1			36
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	375 1	213 9			N	194	174 1			56
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	507 1	1362 2	14 4	572 9	N	520	436 1			140
04	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	320 1	521 2	4 4	184 9	N	167	269 1			38
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38 1			-0-
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607															
12	2356 X	390	-0-	-1966	-0-	11 1	138 2	3 4	238 9	N	216	251 0			46
01	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	56 1	847 2	15 4	197 9	N	179	106 1			119
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	332 1	596 9			N	542	526 1			135
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	425 1	572 9			N	520	510 1			145
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	587 1	1278 2	9 4	550 9	N	500	597 1			48
05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	560 1	1 4	460 9		N	418	419 1			47
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950															
12	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	71 1	721 2	13 4	279 9	N	287	337 0			53
01	2170 X	1084	-0-	-1086	-0-	295 1	536 9	377 1	997 2	N	254	195 1			112
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	11 4	543 9			N	487	475 1			124
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	423 1	840 2	6 4	399 9	N	494	480 1			138
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	489 1	1250 2	2 4	515 9	N	363	458 1			43
05	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-					N	468	457 1			54

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID ->	285925	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	12422	PERF.12270 - 18465		
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
12	3100 N	632	-0-	-2468	2128	41	1 489	2 Y	82	108	1	190
01	2263 N	135	-0-	-2128	-0-	12	4 90	9 Y	-0-			190
02	DLQ G-10	976	-0-	976	976	6	1 127	2 Y				
03	1705 N	729	-0-	-976	-0-	2	4 776	2 Y	63			253
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	130	1 514	2 Y	73	100	1	226
05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	5	4 80	9 Y	241	116	1	351
						209	1 532	2 Y	335	353	1	333
						4	4 265	9 Y				
						522	1 1102	2 Y				
						2	4 369	9 Y				

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID ->	285929	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12647 - 18887		
12	21074 X	6205	-0-	-14869	-0-	424	1 5118	2 Y	489	771	1	144
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	125	4 538	9 Y	353	349	1	148
02	DLQ G-10	9988	-0-	9988	9988	292	1 4445	2 Y				
03	11434 X	1446	-0-	-9988	-0-	80	4 388	9 Y	543	504	1	187
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	417	1 8888	2 Y	132	80	1	239
05	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-	86	4 597	9 Y	213	381	1	71
						91	1 1200	2 Y				
						10	4 145	9 Y				
						418	1 4840	2 Y				
						26	4 234	9 Y				

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	285932	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	12035	PERF.12474 - 19113		
12	15759 X	810	-0-	-14949	-0-	12	1 140	2 N	595	645	0	425
01	5394 X	847	-0-	-4547	-0-	3	4 655	9 N	447	741	1	131
02	4480 X	3479	-0-	-1001	-0-	446	1 2339	2 N	607	525	1	213
03	1116 X	264	-0-	-852	-0-	26	4 668	9 N	148	195	1	166
04	5220 X	5135	-0-	-85	-0-	101	1 163	9 N	217	309	1	74
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-	342	1 4530	2 N				
						24	4 239	9 N				

JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 4H		RRCID ->	285933	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12036	PERF.12510 - 19042		
12	3937 X	537	-0-	-3400	-0-	23	1 272	2 N	214	523	0	153
01	7099 X	2404	-0-	-4695	-0-	7	4 235	9 N	42	180	1	15
02	15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	105	1 2214	2 N	34	27	1	22
03	7294 X	7294	-0-	-0-	-0-	39	4 46	9 N	279	133	1	168
04	6870 X	20	-0-	-6850	-0-	699	1 14903	2 N				
05	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-	144	4 37	9 N				
						397	1 6535	2 N				
						55	4 307	9 N				
						9	1 11	9 N	10	137	1	41
									-0-			41

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 CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	1920	-0-	-777	-0-	98 1	1182 2	2	N	555	597 0			155
						29 4	611 9							
01	2697 X	2627	-0-	-70	-0-	181 1	1899 2	2	N	465	438 1			182
						35 4	512 9							
02	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	383 1	608 2	2	N	698	727 1			153
						9 4	768 9							
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	421 1	625 2	2	N	662	634 1			181
						8 4	728 9							
04	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	620 1	608 2	2	N	630	747 1			64
						6 4	693 9							
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	611 1	557 2	2	N	628	603 1			89
						2 4	691 9							

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	183	241 0			75
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	394 1	1103 2	2	N	171	167 1			79
						25 4	188 9							
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	465 1	348 2	2	N	168	149 1			98
						7 4	185 9							
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	67 1	170 2	2	N	53	51 1			100
						2 4	58 9							
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	359 1	272 2	2	N	97	95 1			102
						3 4	107 9							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	102 1			-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

12	70 N	24	-0-	-46	-0-	2 1	20 2	2	Y	2				6
						2 9								
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2 1	48 2	2	Y	-0-				6
						1 4								
02	DLQ G-10	56	-0-	56	56	14 1	29 2	2	Y	12				18
						13 9								
03	85 N	29	-0-	-56	-0-	4 1	23 2	2	Y	2	7 1			13
						2 9								
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	77 1	467 2	2	Y	35	11 1			37
						3 4	39 9							
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	341 1	277 2	2	Y	25	37 1			25
						1 4	28 9							

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	26 1	317 2	2	N	140	140 0			189
						8 4	154 9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	119 1			76
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	307 1	688 2	2	N	41	70 1			47
						9 4	45 9							
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	337 1	868 2	2	N	43	35 1			55
						9 4	47 9							
04	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	316 1	791 2	2	N	140	22 1			173
						5 4	154 9							
05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	485 1	1284 2	2	N	405	320 1			258
						2 4	446 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				N	314	421 0		38
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	489 1	2504 2		N	279	274 1		43
						50 4	307 9						
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	586 1	487 2		N	349	305 1		87
						10 4	384 9						
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	351 1	310 9		N	282	271 1		98
04	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	394 1	1143 2		N	379	367 1		110
						7 4	417 9						
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-				N	-0-	110 1		-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

12	3100 N	636	-0-	-2464	1287	26 1	316 2		Y	260	468 0		202
						8 4	286 9						
01	1339 N	52	-0-	-1287	-0-	4 1	47 2		Y	-0-			202
						1 4							
02	DLQ G-10	1879	-0-	1879	1879	351 1	800 2		Y	653	593 1		262
						10 4	718 9						
03	3100 N	2205	-0-	-895	984	456 1	1166 2		Y	518	385 1		395
						13 4	570 9						
04	2772 N	1788	-0-	-984	-0-	475 1	860 2		Y	406	442 1		359
						6 4	447 9						
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	547 1	1520 2		Y	484	638 1		205
						3 4	532 9						

RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001

12	20553 X	17631	-0-	-2922	-0-	1007 1	13353 2		N	2429	2489 0		133
						599 4	2672 9						
01	22382 X	19098	-0-	-3284	-0-	1237 1	14242 2		N	2599	2511 0		221
						760 4	2859 9						
02	21476 X	15371	-0-	-6105	-0-	886 1	11703 2		N	2337	2428 0		130
						211 4	2571 9						
03	23777 X	14839	-0-	-8938	-0-	1054 1	11017 2		N	2263	2266 0		127
						279 4	2489 9						
04	20970 X	14872	-0-	-6098	-0-	1251 1	10920 2		N	2294	2249 0		172
						178 4	2523 9						
05	19096 X	15535	-0-	-3561	-0-	1415 1	11459 2		N	2225	2249 0		148
						213 4	2448 9						

RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851

12	30318 X	25542	-0-	-4776	-0-	1509 1	20017 2		N	2834	2876 0		194
						899 4	3117 9						
01	31899 X	25082	-0-	-6817	-0-	1667 1	19187 2		N	2913	2828 0		279
						1024 4	3204 9						
02	28812 X	21688	-0-	-7124	-0-	1274 1	16834 2		N	2979	3068 0		190
						303 4	3277 9						
03	31620 X	21503	-0-	-10117	-0-	1489 1	15571 2		N	3681	3663 0		208
						394 4	4049 9						
04	28140 X	20733	-0-	-7407	-0-	1742 1	15202 2		N	3219	3182 0		245
						248 4	3541 9						
05	25544 X	20621	-0-	-4923	-0-	1921 1	15555 2		N	2596	2654 0		187
						289 4	2856 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
RED BARON D		WELL #: 4		RRCID -> 290130		COMPL. DATE 02/07/2021				TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	25017 X	21398	-0-	-3619	-0-	1219	1	16171	2	N	2984	3040	0			149
						726	4	3282	9							
01	30845 X	20328	-0-	-10517	-0-	1277	1	14703	2	N	3239	3133	0			255
						785	4	3563	9							
02	27860 X	20409	-0-	-7451	-0-	1142	1	15092	2	N	3548	3637	0			166
						272	4	3903	9							
03	28954 X	19411	-0-	-9543	-0-	1340	1	14011	2	N	3368	3385	0			149
						355	4	3705	9							
04	25890 X	18844	-0-	-7046	-0-	1514	1	13211	2	N	3548	3481	0			216
						216	4	3903	9							
05	21390 X	18874	-0-	-2516	-0-	1681	1	13611	2	N	3026	3083	0			159
						253	4	3329	9							
RED BARON C		WELL #: 3		RRCID -> 290131		COMPL. DATE 02/07/2021				TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501						
12	20739 X	16970	-0-	-3769	-0-	931	1	12348	2	N	2852	2879	0			161
						554	4	3137	9							
01	21576 X	16701	-0-	-4875	-0-	1029	1	11851	2	N	2898	2809	0			250
						633	4	3188	9							
02	19488 X	14265	-0-	-5223	-0-	819	1	10824	2	N	2206	2325	0			131
						195	4	2427	9							
03	21142 X	13303	-0-	-7839	-0-	961	1	10044	2	N	1858	1874	0			115
						254	4	2044	9							
04	17250 X	11892	-0-	-5358	-0-	989	1	8628	2	N	1940	1903	0			152
						141	4	2134	9							
05	16957 X	13480	-0-	-3477	-0-	1228	1	9941	2	N	1933	1951	0			134
						185	4	2126	9							
RED BARON E		WELL #: 5		RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019				TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001						
12	21669 X	10709	-0-	-10960	-0-	581	1	7705	2	N	1888	1912	0			112
						346	4	2077	9							
01	21669 X	12772	-0-	-8897	-0-	800	1	9210	2	N	2064	1998	0			178
						492	4	2270	9							
02	15708 X	9246	-0-	-6462	-0-	501	1	6620	2	N	1824	1898	0			104
						119	4	2006	9							
03	15221 X	9323	-0-	-5898	-0-	625	1	6534	2	N	1816	1820	0			100
						166	4	1998	9							
04	11970 X	8640	-0-	-3330	-0-	674	1	5884	2	N	1805	1775	0			130
						96	4	1986	9							
05	12772 X	9886	-0-	-2886	-0-	840	1	6805	2	N	1923	1934	0			119
						126	4	2115	9							
RED BARON A		WELL #: 1		RRCID -> 290133		COMPL. DATE 02/07/2021				TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281						
12	44640 X	34578	-0-	-10062	-0-	1981	1	26274	2	N	4675	4778	0			252
						1180	4	5143	9							
01	44640 X	34831	-0-	-9809	-0-	2231	1	25686	2	N	5039	4869	0			422
						1371	4	5543	9							
02	40292 X	29059	-0-	-11233	-0-	1681	1	22203	2	N	4341	4526	0			237
						400	4	4775	9							
03	43679 X	28213	-0-	-15466	-0-	2021	1	21128	2	N	4117	4126	0			228
						535	4	4529	9							
04	38520 X	26339	-0-	-12181	-0-	2338	1	20397	2	N	2974	2950	0			252
						333	4	3271	9							
05	34844 X	28234	-0-	-6610	-0-	2590	1	20973	2	N	3892	3876	0			268
						390	4	4281	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2325 X	1546	-0-	-779	-0-	90	1	1084	2	N	314	211 0	182
							27	4	345	9				
01		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	565	1	2276	2	N	444	538 1	88
							48	4	488	9				
02		2828 X	2474	-0-	-354	-0-	585	1	1428	2	N	403	430 1	61
							18	4	443	9				
03		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	646	1	1639	2	N	397	286 1	172
							18	4	437	9				
04		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	572	1	1645	2	N	430	428 1	174
							11	4	473	9				
05		3131 X	2252	-0-	-879	-0-	549	1	1331	2	N	335	411 1	98
							3	4	369	9				
HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519														
12		3100 N	-0-	-0-	-3100	1220					N	573	540 0	263
01		3100 N	2099	-0-	-1001	219	545	1	897	2	N	575	495 1	343
							24	4	633	9				
02		1682 N	1463	-0-	-219	-0-	441	1	371	2	N	585	714 1	214
							7	4	644	9				
03		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	574	1	338	2	N	587	499 1	302
							7	4	646	9				
04		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	548	1	631	2	N	628	650 1	280
							6	4	691	9				
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	342	1	53	9	N	48	288 1	40
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688														
12		3100 N	1497	-0-	-1603	4187	96	1	1164	2	N	189	187 0	83
							29	4	208	9				
01		3100 N	1957	-0-	-1143	3044	484	1	1199	2	N	224	188 1	119
							28	4	246	9				
02		2800 N	1311	-0-	-1489	1555	447	1	605	2	N	226	264 1	81
							10	4	249	9				
03		3100 N	1709	-0-	-1391	164	645	1	811	2	N	220	181 1	120
							11	4	242	9				
04		1507 N	1343	-0-	-164	-0-	624	1	472	2	N	220	235 1	105
							5	4	242	9				
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	5	2	6	9	N	5	96 1	14
HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714														
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	153	314 0	316
01		871 X	871	-0-	-0-	-0-	396	1	242	2	N	202	191 1	327
							11	4	222	9				
02		723 N	723	-0-	-0-	-0-	406	1	126	2	N	169	185 1	311
							5	4	186	9				
03		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	359	1	1028	2	N	133	216 1	228
							11	4	146	9				
04		124 N	124	-0-	-0-	-0-	32	1	85	2	N	5		233
							1	4	6	9				
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		233

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 AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	2370	1 14985	2 3040	N	2764	2895	0	127
						306	4 3040	9					
01	22493 X	22493	-0-	-0-	-0-	2786	1 15405	2 3771	N	3428	3259	0	296
						531	4 3771	9					
02	19916 X	19916	-0-	-0-	-0-	2475	1 14154	2 3174	N	2885	3010	0	171
						113	4 3174	9					
03	21452 X	18460	-0-	-2992	-0-	2537	1 12711	2 3002	N	2729	2703	0	197
						210	4 3002	9					
04	20760 X	19659	-0-	-1101	-0-	2792	1 13877	2 2839	N	2581	2515	0	263
						151	4 2839	9					
05	21452 X	19162	-0-	-2290	-0-	2929	1 13730	2 2269	N	2063	2103	0	223
						234	4 2269	9					

HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125													
12	17500 X	17500	-0-	-0-	-0-	955	1 11533	2 4730	N	4300	4265	0	78
						282	4 4730	9					
01	15872 X	13646	-0-	-2226	-0-	967	1 8258	2 4266	N	3878	3925	1	31
						155	4 4266	9					
02	14336 X	7116	-0-	-7220	-0-	786	1 3236	2 3057	N	2779	2771	1	39
						37	4 3057	9					
03	14043 X	10387	-0-	-3656	-0-	1072	1 4726	2 4544	N	4131	4138	1	32
						45	4 4544	9					
04	11790 X	8508	-0-	-3282	-0-	979	1 3314	2 4194	N	3813	3801	1	44
						21	4 4194	9					
05	17515 X	8294	-0-	-9221	-0-	1052	1 4129	2 3106	N	2824	2841	1	27
						7	4 3106	9					

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858													
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1 20	2 17	N	15	31	0	50
						17	9						
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1 44	2 1	N	-0-			50
						1	4						
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	110	1 1	4 47	N	43			93
						47	9						
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	169	1 19	9 17	N	17	35	1	75
						174	1 1	4 39	N	35	36	1	74
						39	9						
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	440	1 3	2 52	N	47	45	1	76
						1	4 52	9					

HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956													
12	145 X	138	-0-	-7	-0-	9	1 108	2 18	N	16	16	0	-0-
						3	4 18	9					
01	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	737	1 5834	2 131	N	119	119	1	-0-
						111	4 131	9					
02	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	641	1 4983	2 88	N	80	79	1	1
						52	4 88	9					
03	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	815	1 5628	2 90	N	82	82	1	1
						51	4 90	9					
04	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	815	1 6057	2 232	N	211	208	1	4
						33	4 232	9					
05	7268 X	7268	-0-	-0-	-0-	787	1 6241	2 230	N	209	209	1	4
						10	4 230	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	0	16938	-0-	16938	34408	3609 1	11662 2	Y	1515	1495 1	671
						1667 9					
01	50276 X	15868	-0-	-34408	-0-	2106 1	12131 2	Y	1483	1522 1	632
						1631 9					
02	DLQ G-10	14885	-0-	14885	14885	3190 1	10082 2	Y	1466	1423 1	675
						1613 9					
03	31323 X	16438	-0-	-14885	-0-	2960 1	11430 2	Y	1862	1781 1	756
						2048 9					
04	17460 X	15673	-0-	-1787	-0-	2843 1	11005 2	Y	1659	1647 1	768
						1825 9					
05	16926 X	15310	-0-	-1616	-0-	2510 1	11179 2	Y	1474	1425 1	817
						1621 9					
ZAZA ENERGY, LLC		950545									
CONNIFF UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000 - 18802	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
GRAHMANN UNIT		WELL #: A 1H		RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13690 - 17552	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
EBEN HABEN (2500)		27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
PREMIER MINERALS, INC.		676033									
KELLY UNIT		WELL #: 4		RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2476 - 2480	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
EDNA GORDON (FRIO 3260)		27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
DREIER SWD		WELL #: 1		RRCID ->	232974	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 3334 - 4098	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030														
FIMBEL, EDWIN WELL #: 2 RRCID -> 128061 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3535 - 3540														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

12	0		107	-0-	107	107	107	2		N	-0-			-0-
01	213 N		106	-0-	-107	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	105 N		105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-			-0-
03	106 N		106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136														
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431														
12	0		698	-0-	698	698	698	2		N	-0-			-0-
01	1401 N		703	-0-	-698	-0-	703	2		N	-0-			-0-
02	685 N		685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
03	930 N		930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158														
12	0		108	-0-	108	108	108	2		N	-0-			-0-
01	217 N		109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-			-0-
02	103 N		103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	104 N		104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428														
12	2356 X		1601	-0-	-755	-0-	1601	2		N	-0-			-0-
01	2662 X		2662	-0-	-0-	-0-	2662	2		N	-0-			-0-
02	1931 N		1931	-0-	-0-	-0-	1931	2		N	-0-			-0-
03	2017 N		2017	-0-	-0-	-0-	2017	2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
MAMEROW ENERGY CORP 523628														
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141														
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	530 R		530	-0-	-0-	-0-	530	1		N	-0-			-0-
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
LITTLETON, J. B.		WELL #:		1 U	RRCID -> 133269	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	6995 PERF. 5684 - 5690			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (6300)		28203 758		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SHANLEY OIL COMPANY		769285										
CANERDAY		WELL #:		1	RRCID -> 099406	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL DEPTH	6597 PERF. 5197 - 5201			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO (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			
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
04	3822 R	3822	-0-	-0-	-0-	3793 2	29 9	N	26			88
*05	21354	18241	-0-	-3113	-0-	18100 2	141 9	N	128			216

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

EL TORO, SW. (5830)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC		628108										
VINCIK, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID -> 177898	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6980 PERF. 5829 - 5841			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO, SW. (6300)		28209 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #: 1 L		RRCID -> 135787		COMPL. DATE 04/29/1990		TOTAL DEPTH 7064		PERF. 6274 - 6278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000)		28209 840		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #: 2 L		RRCID -> 053761		COMPL. DATE 09/08/1972		TOTAL DEPTH 7066		PERF. N/A	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3)		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #: 1		RRCID -> 232704		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11810		PERF. 11433 - 11615			
12	0		2177	-0-	2177 B	6910	620	1	1279	2	N	253	364	1	151
01	0		1912	-0-	1912 B	8822	278	9	1164	2	N	189	175	1	165
02	10062 X		1240	-0-	-8822 B	-0-	540	1	690	2	N	82			247
03	2671 N		2671	-0-	-0- B	-0-	208	9	1842	2	N	190	183	1	254
04	2058 N		2058	-0-	-0- B	-0-	460	1	1238	2	N	200	180	1	274
05	2213 N		2213	-0-	-0- B	-0-	90	9	1340	2	N	230	346	1	158
							620	1							
							220	9							
							253	9							

TRAYLOR ESTATE		28210 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
		263648		WELL #: 1		RRCID -> 239970		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 12260		PERF. 11814 - 11869			
12	0		2910	-0-	2910 B	10798	775	1	2006	2	N	117			235
01	0		2500	-0-	2500 B	13298	129	9	1669	2	N	74	154	1	155
02	15742 X		2444	-0-	-13298 B	-0-	750	1	1599	2	N	132	168	1	119
03	3379 X		3278	-0-	-101 B	-0-	81	9	2364	2	N	126	159	1	86
04	3240 X		2415	-0-	-825 B	-0-	700	1	1537	2	N	116			202
05	2914 X		2390	-0-	-524 B	-0-	145	9	1517	2	N	112	158	1	156
							775	1							
							139	9							
							750	1							
							128	9							
							123	9							

RENUERGY LLC		702210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ROGERS		702210		WELL #: 1		RRCID -> 280083		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 11653		PERF. 11219 - 11324	
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			185
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			185

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				176
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				176

O'CONNOR-MILLER		WELL #: 3		RRCID -> 169316		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 235993		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				85
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				85

ROSE-SAMPLE		WELL #: 1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800							
12	0	8	-0-	8	B	15	7 1	1 9	N	1					75
01	25 N	10	-0-	-15	B	-0-	9 1	1 9	N	1					76
02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	9 1	2 9	N	2					78
03	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	10 1	2 9	N	2					80
04	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	7 1	1 9	N	1					81
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				81

PETERS COLE		WELL #: 1		RRCID -> 268204		COMPL. DATE 05/30/2013		TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				98
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				98
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		O'CONNOR-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102			
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				103
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				103

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
12		2116 N	2116	-0-	-0- B	-0-	1834 2	282 9	N	256	181 1		147
01		2635 N	2296	-0-	-339 B	-0-	2003 2	293 9	N	266	178 1		235
02		1988 N	1963	-0-	-25 B	-0-	1714 2	249 9	N	226	359 1		102
03		2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	1890 2	250 9	N	227	179 1		150
04		2220 N	2172	-0-	-48 B	-0-	1887 2	285 9	N	259	177 1		232
05		2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	1900 2	331 9	N	301	354 1		179

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
12		0	11	-0-	11	-22	9 1	2 9	N	2			563
01		35 N	13	-0-	-22	-0-	11 1	2 9	N	2			565
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	N	1			566
03		9 N	9	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	N	1			567
04		13 N	9	-0-	-4	-0-	7 1	2 9	N	2			569
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			569

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
12		0	1	-0-	1	3	1 4		N	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1	4	1 4		N	-0-			-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 4		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			-0-
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-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
12		0	1	-0-	1	55	1 4		N	-0-			-0-
01		0	1	-0-	1	56	1 4		N	-0-			-0-
02		57 N	1	-0-	-56	-0-	1 4		N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELMS (SLICK, LOWER)				28644 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC				622657									
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 L	RRCID ->	001519	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7068	- 7072
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELMS (SLICK, UPPER)		28644 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 U	RRCID ->	001516	COMPL. DATE	11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6968 - 7018				
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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87			
ELOISE (JUDI 5700)		28658 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852														
LENTZ, E. M. B		WELL #:		1	RRCID ->	158611	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5754 - 5772				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
ELOISE (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				
12	1207	R	537	-0-	-670	-0-	318	2	219	9	Y	199	175	1	62	
01	744	R	744	-0-	-0-	-0-	515	2	229	9	Y	208	220	1	50	
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	317	2	223	9	Y	203	186	1	67	
03	527	N	149	-0-	-378	-0-	109	2	40	9	Y	36	48	1	55	
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-	25	1	30	
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			30	
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				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					68	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					68	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-					68	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT					68	
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
LENTZ		WELL #:		2	RRCID ->	288674	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6646 - 6648				
12	0		316	-0-	316	B	316	106	2	210	9	Y	191	168	1	60
01	665	N	349	-0-	-316	B	-0-	129	2	220	9	Y	200	212	1	48
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	79	2	213	9	Y	194	178	1	64
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	94	2	223	9	Y	203	124	1	143
04	296	N	296	-0-	-0-	B	-0-	103	2	193	9	Y	175	147	1	171
*05	293	N	293	-0-	-0-	B	-0-	117	2	176	9	Y	160			331
LENTZ		WELL #:		3	RRCID ->	290673	COMPL. DATE	11/16/2020	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6886 - 6892				
12	0		4863	-0-	4863	B	11789	4842	2	21	9	N	19			132
01	0		2811	-0-	2811	B	14600	2786	2	25	9	N	23	90	1	65
02	7000	N	999	-0-	-6001	B	8599	999	2			N	-0-			65
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	8599											
03	7750	N	2086	-0-	-5664	B	2935	2086	2			N	-0-			65
04	6028	N	3093	-0-	-2935	B	-0-	3093	2			N	-0-			65
*05	3505	N	3505	-0-	-0-	B	-0-	3505	2			N	-0-			65

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197													
LENTZ, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274					N	NO RPT				-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971													
WORLEY GU		WELL #: 3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11186 - 11474					
12	0	170	-0-	170 B	-1674	170	2	Y	-0-						59
01	0	92	-0-	92 B	-1582	92	2	Y	-0-						59
02	0 N	105	-0-	105 B	-1477	105	2	Y	-0-						59
03	155 N	192	-0-	37 B	-1440	192	2	Y	-0-						59
04	90 N	135	-0-	45 B	-1395	135	2	Y	-0-						59
05	124 N	-0-	-0-	-124 B	-1395			Y	-0-						59

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
HENKE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
CEI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770					
12	0	15	-0-	15 B	2321	12	2	3	9	Y	3				214
01	0	1629	-0-	1629 B	3950	1506	2	123	9	Y	112	118	0		208
02	868 N	558	-0-	-310 B	3640	506	2	52	9	Y	47				255
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3640															
03	15 N	861	-0-	846 B	4486	777	2	84	9	Y	76	70	0		261
04	4840 N	354	-0-	-4486 B	-0-	330	2	24	9	Y	22	52	0		231
05	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			Y	-0-						231

THREE J ENERGY, INC.		857686		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES							
RAPIDO		WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880					
12	0	51	-0-	51 B	102	50	1	1	9	N	1				90
01	0	52	-0-	52 B	154	50	1	2	9	N	2				92
02	206 N	52	-0-	-154 B	-0-	50	1	2	9	N	2				94
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT						94
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT						94
05	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-			N	NO RPT						94

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERANZA (YEGUA)		29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.		945936												
SIBLEY ESTATE		WELL #:		6		RRCID -> 175908		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5074 - 5114		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

ESPERANZA (8800)		29361 861		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GARRETT		WELL #:		2		RRCID -> 281638		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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		
12	9083 #	7535	-0-	-1548	-0-	7378	2	157	9	N	143	188	1	242
01	0	8272	-0-	8272	-0-	8272	2	143	9	N	130	186	1	186
02	10416 #	1149	-0-	-9267	-0-	1132	2	17	9	N	15			201
03	11563 #	8508	-0-	-3055	-0-	8389	2	119	9	Y	108	186	1	123
04	11190 #	7020	-0-	-4170	-0-	6918	2	102	9	Y	93			216
05	8277 #	6505	-0-	-1772	-0-	6414	2	91	9	Y	83	190	1	109

ESPERANZA (12000 SAND)			29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
XTO ENERGY INC.			945936														
SIBLEY ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

FAGAN (MATT 2150)			29938 082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.			022499														
KENTUCKY-FAGAN			WELL #: 7		RRCID -> 163811		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 3242 PERF. 2158 - 2164								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FAGAN (2100)			29938 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.			022499														
FAGAN -N-			WELL #: 2		RRCID -> 090951		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FAGAN -M-			WELL #: 6		RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

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

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

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

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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	4915	-0-	4915	10430	337	1	4578	2	N	-0-					-0-
01	0	2640	-0-	2640	13070	305	1	2335	2	N	-0-					-0-
02	15125	2655	-0-	-12470	600	322	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	5704 #	4036	-0-	-1668	-0-	334	1	3702	2	N	-0-					-0-
04	5520 #	2549	-0-	-2971	-0-	339	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	4929 #	2249	-0-	-2680	-0-	437	1	1812	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 06/23/2023 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5810 - 5815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	7780	-0-	7780	19747	533	1	7247	2	N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	19747					N	-0-					-0-
02	18340	1390	-0-	-16950	2797	168	1	1220	2	N	2	2	1			-0-
03	12276 #	4005	-0-	-8271	-0-	330	1	3662	2	N	12	11	1			1
04	11880 #	894	-0-	-10986	-0-	115	1	753	2	N	24	24	1			1
05	7781 #	-0-	-0-	-7781	-0-	26	9			N	-0-	1	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	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2805	-0-	2805	2805	192	1	2613	2	N	-0-					-0-
01	0	2291	-0-	2291	5096	265	1	2026	2	N	-0-					-0-
02	31304	271	-0-	-31033	-0-	33	1	238	2	N	-0-					-0-
03	34658	-0-	-0-	-34658	-0-					N	-0-					-0-
04	33540	-0-	-0-	-33540	-0-					N	-0-					-0-
05	2790 #	-0-	-0-	-2790	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39

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

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

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

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

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

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

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

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

FANT (WILCOX 9500)				30185 500	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIVE OAK		
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732									
GEORGE WEST ESTATE				WELL #:	6 U	RRCID ->	104083	COMPL. DATE	01/30/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF. 9432 - 9497	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	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-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #:	3 U	RRCID ->	103175	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9492 - 9560	
12	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

BODDEN-FROST GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	251488	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	13980	PERF. 9748 - 9788	
12	0		522	-0-	522	B	1911	487 2	35 9	N	32	9 1	141
01	0		730	-0-	730	B	2641	706 2	24 9	N	22		163
02	2800 N		538	-0-	-2262	B	379	521 2	17 9	N	15	8 1	170
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				379									
03	821 N		442	-0-	-379	B	-0-	439 2	3 9	N	3		173
04	720 N		445	-0-	-275	B	-0-	437 2	8 9	N	7	96 1	84
05	589 N		458	-0-	-131	B	-0-	435 2	23 9	N	21	4 1	101

FANT (WILCOX 10000)				30185 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #:	2	RRCID ->	164061	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9874 - 9928	
12	0		949	-0-	949		3229	898 2	51 9	N	46	17 1	138
01	0		1125	-0-	1125		4354	1078 2	47 9	N	43		181
02	2800 N		1243	-0-	-1557		2797	1158 2	85 9	N	77	206 1	52
03	3100 N		1080	-0-	-2020		777	1023 2	57 9	N	52		104
04	1750 N		973	-0-	-777		-0-	897 2	76 9	N	69	103 1	70
05	1364 N		1204	-0-	-160		-0-	1130 2	74 9	N	67	10 1	127

BODDEN-FROST GU 1				WELL #:	4	RRCID ->	166869	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	13980	PERF.10106 - 10128	
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

PAWLIK GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	177635	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11536 - 11560	
12	0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		38
01	0		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		38
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		38

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
PAWLIK GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300	- 11330	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10200)				30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732									
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID ->	104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.10295	- 10349	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BODDEN FROST GAS UNIT 1		WELL #:		3 L	RRCID ->	103176	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10304	- 10370	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FANT, S. (WILCOX 10760)				30187 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534									
PAWLIK GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	098582	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10763	- 10843	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANT, S. (WILCOX 11300)				30187 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
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		
12	0	5156	-0-	5156	19178	5043	2	113	9	N	103	154	1	153
01	0	5952	-0-	5952	25130	5853	2	99	9	N	90			243
02	29430 X	4300	-0-	-25130	-0-	4188	2	112	9	N	102	180	1	165
03	8494 X	198	-0-	-8296	-0-	196	2	2	9	N	2			167
04	8220 X	25	-0-	-8195	-0-	25	2			N	-0-			167
05	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	10491	2	268	9	N	244	187	1	224

PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID ->	176660	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300	- 11563		
12	0	97	-0-	97	2385	93	2	4	9	N	4			153
01	0	11	-0-	11	2396	11	2			N	-0-			153
02	2800 N	509	-0-	-2291	105	503	2	6	9	N	5			158
03	365 N	260	-0-	-105	-0-	257	2	3	9	N	3			161
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			161
05	496 N	184	-0-	-312	-0-	182	2	2	9	N	2	71	1	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		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			
12		0	5084	-0-	5084	14877	330 1	4746 2	N	7	71
01		18983 X	4106	-0-	-14877	-0-	329 1	3742 2	N	32 8	71
02		4312 X	3628	-0-	-684	-0-	298 1	3330 2	N	-0-	71
03		4774 X	4015	-0-	-759	-0-	329 1	3686 2	N	-0-	71
04		4620 X	3787	-0-	-833	-0-	319 1	3461 2	N	6 71 1	6
05		4774 X	3790	-0-	-984	-0-	330 1	3460 2	N	-0-	6

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #: 1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384			
12		0	7836	-0-	7836	23685	989 1	6775 2	N	65 178 1	57
01		31532 X	7847	-0-	-23685	-0-	72 9	6836 2	N	20 9 8	68
02		7392 X	6818	-0-	-574	-0-	22 9	5904 2	N	19	87
03		8184 X	7826	-0-	-358	-0-	893 1	6795 2	N	38	125
04		7920 X	7905	-0-	-15	-0-	21 9	6917 2	N	28	153
05		8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	42 9	7332 2	N	24	177
							957 1				
							31 9				
							989 1				
							26 9				

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	5069	-0-	5069	6386	314	1	4747	2	N	7			62
01	0	768	-0-	768	7154	314	1	454	2	N	-0-			62
02	2800 N	605	-0-	-2195	4959	284	1	321	2	N	-0-			62
03	5725 X	766	-0-	-4959	-0-	314	1	452	2	N	-0-			62
04	714 X	714	-0-	-0-	-0-	304	1	403	2	N	6	62	1	6
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	314	1	394	2	N	-0-			6

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952														
12	0	5045	-0-	5045	8348	299	1	4746	2	N	-0-			162
01	0	1537	-0-	1537	9885	299	1	1238	2	N	-0-			162
02	2800 N	1287	-0-	-1513	8372	270	1	1017	2	N	-0-			162
03	9824 X	1452	-0-	-8372	-0-	298	1	1154	2	N	-0-			162
04	1950 X	1352	-0-	-598	-0-	289	1	1063	2	N	-0-			162
05	2015 X	1386	-0-	-629	-0-	299	1	1087	2	N	-0-			162

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378														
12	28489 X	4884	-0-	-23605	-0-	46	1	4747	2	N	83	178	1	97
01	28489 X	22533	-0-	-5956	-0-	47	1	22425	2	N	55	27	8	125
02	22064 X	19737	-0-	-2327	-0-	61	9	19675	2	N	18			143
03	24428 X	20802	-0-	-3626	-0-	20	9	20749	2	N	5			148
04	22290 X	19942	-0-	-2348	-0-	47	1	19791	2	N	96	177	1	67
05	22537 X	19202	-0-	-3335	-0-	106	9	19136	2	N	18			85

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452														
12	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	31	1	4747	2	N	23	156	1	35
01	4433 X	4047	-0-	-386	-0-	25	9	3994	2	N	20	12	8	43
02	3752 X	3439	-0-	-313	-0-	31	1	3390	2	N	19			62
03	4433 X	3503	-0-	-930	-0-	22	9	3372	2	N	91			153
04	4290 X	3227	-0-	-1063	-0-	28	1	3124	2	N	66	177	1	42
05	4433 X	3206	-0-	-1227	-0-	21	9	3150	2	N	23			65

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	31	1	4747	2	N	61	176 1
						67	9					47
01	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	31	1	1951	2	N	37	34 8
						41	9					50
02	1596 N	1378	-0-	-218	-0-	28	1	1347	2	N	3	
						3	9					53
03	2449 X	1780	-0-	-669	-0-	31	1	1739	2	N	9	
						10	9					62
04	2370 X	1601	-0-	-769	-0-	30	1	1570	2	N	1	
						1	9					63
05	2449 X	1451	-0-	-998	-0-	31	1	1416	2	N	4	
						4	9					67

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 RIEMENSCHNEIDER WELL #: 1 RRCID -> 192476 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2023											

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

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

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED 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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

12	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-	89
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-	89
02	654 N	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3		N	-0-	89
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	535 N	535	-0-	-0-	B	-0-	535	3		N	-0-	89
04	693 N	693	-0-	-0-	B	-0-	693	3		N	-0-	-0-
05	527 N	461	-0-	-66	B	-0-	461	3		N	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-		36 2			N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-		25 2			N	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-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			

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			184
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			184

FT. MERRILL, NORTH (11800)			32096 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BLUE WING ENERGY, INC.			076791											
FREEMAN			WELL #: 2		RRCID -> 242634			COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221			

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

JAMEX, INC.			429659											
ACE WALKER NO.1			WELL #: 2ST		RRCID -> 198096			COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289			

12	10592 X	4960	-0-	-5632	-0-	745 1	4215 2	N	-0-					270
01	0	5842	-0-	5842	5842	948 1	4894 2	N	-0-					270
02	10160 X	4318	-0-	-5842	-0-	819 1	3499 2	N	-0-					270
03	6665 X	2695	-0-	-3970	-0-	604 1	2091 2	N	-0-					270
04	5640 X	1230	-0-	-4410	-0-	322 1	908 2	N	-0-					270
05	5828 X	171	-0-	-5657	-0-	46 1	125 2	N	-0-					270

GRANBERRY-JACKSON			WELL #: 1		RRCID -> 220211			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230			

12	11203 X	5267	-0-	-5936	-0-	791 1	4476 2	N	-0-					137
01	0	7360	-0-	7360	7360	1194 1	6166 2	N	-0-					137
02	12902 X	5542	-0-	-7360	-0-	1051 1	4491 2	N	-0-					137
03	6417 X	5219	-0-	-1198	-0-	1170 1	4049 2	N	-0-					137
04	6600 X	4406	-0-	-2194	-0-	1153 1	3253 2	N	-0-					137
*05	8291 X	8291	-0-	-0-	-0-	2211 1	6080 2	N	-0-					137

FT. MERRILL, NORTH (11800)		//CONT.//		32096 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659								
LANGHAM		WELL #:		3	RRCID ->	262438	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	13498	PERF.	13132 - 13194
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	9486 X	5145	-0-	-4341	-0-	773 1	4372 2	N	-0-			210
01	0	5906	-0-	5906	5906	958 1	4948 2	N	-0-			210
02	11120 X	5214	-0-	-5906	-0-	989 1	4225 2	N	-0-	193 1		17
03	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	1276 1	4417 2	N	-0-			17
04	5730 X	4756	-0-	-974	-0-	1245 1	3511 2	N	-0-			17
*05	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	1639 1	4506 2	N	75			92
						83 9						

LANGHAM		WELL #:		4	RRCID ->	264844	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12833 - 13167
12	24 N	-0-	-0-	-24	-0-			N	-0-			40
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	19 1	82 2	N	-0-			40
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	13 1	46 2	N	-0-			40
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9 1	25 2	N	-0-			40
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	29 1	80 2	N	-0-			40

FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE			
TYLER, EARL W.		875243										
STOLTZFUS, C. B.		WELL #:		3	RRCID ->	069941	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	N/A
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	0	6150	-0-	6150	6150	6092 2	58 9	N	53			227
01	11428 X	5278	-0-	-6150	-0-	5201 2	77 9	N	70	183 1		114
02	7588 X	4595	-0-	-2993	-0-	4540 2	55 9	N	50			164
03	7657 X	6149	-0-	-1508	-0-	6093 2	56 9	N	51			215
04	7170 X	5761	-0-	-1409	-0-	5713 2	48 9	N	44			259
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-			N	NO RPT			259

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

FRANCITAS (F-15-A)			32533 364		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JACKSON							
GARRISON LTD. LOVETT			295861														
			WELL #:	1	RRCID ->	250389	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	8590	PERF.	8484 - 8490					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

FRANCITAS (F-16)			32533 392		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: JACKSON							
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.			887576														
			WELL #:	3	RRCID ->	054940	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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 GRESHAM GAS UNIT			197688														
			WELL #:	2	RRCID ->	272687	COMPL. DATE	08/02/2012	TOTAL DEPTH	9750	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	365	-0-	365 B	365	345	2	20	9	N	18					241
01		0	92	-0-	92 B	457	63	2	29	9	N	26	179	1			88
02		487 N	30	-0-	-457 B	-0-	15	2	15	9	N	14					102
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					102

TRULL GAS UNIT			32533 644		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: JACKSON							
			WELL #:	1	RRCID ->	281245	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8676 - 8681					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0- 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-																	
03		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
04		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
05		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133

VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC LOVETT EST.			887576														
			WELL #:	4	RRCID ->	054941	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	8600 - 8666					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- 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-																	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					72

FRANCITAS (MIOCENE B)
PITCHFORK OIL & GAS, INC.
HERLIN, JEAN T.

32533 791 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
665867
WELL #: 1 RRCID -> 152751 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-

FRANCITAS, SOUTH (10,100)
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.
WEED A

32538 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
846548
WELL #: 1 RRCID -> 245483 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11037

12	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	5192	2	515	9	N	468	540	1			235
01	0	5346	-0-	5346	5346	4828	2	518	9	N	471	544	1			162
02	10172 X	4826	-0-	-5346	-0-	4377	2	449	9	N	408	330	1			240
03	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	4938	2	450	9	N	409	365	1			284
04	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	4720	2	466	9	N	424	533	1			175
05	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	4724	2	486	9	N	442	350	1			267

FRED LONG (HOCKLEY 3850)
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC
TRIAL

32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
370086
WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

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

LONG, FRED E.
LONG

507647
WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

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

FREEMAN (PETTUS 4600)
SALT CREEK PRODUCTION, INC.
SMITH, M. E.

32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
744277
WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104
05	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
 D AND J OPERATING, LLC 196231
 FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12342 - 12451

12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					115
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					115

 REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

12		462 N	462	-0-	-0-	-0-	418	2	44	9	N	40	158	1			217
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					217
02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					217
03		465 N	184	-0-	-281	-0-	184	2			N	-0-					217
04		450 N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					217
05		496 N	153	-0-	-343	-0-	153	2			N	-0-					217

 REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					289
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					289
02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					289
03		651 N	243	-0-	-408	-0-	243	2			N	-0-					289
04		270 N	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					289
05		372 N	226	-0-	-146	-0-	226	2			N	-0-					-0-

 REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

 FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13
05	0 N	NO RPT	-0-	-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												
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-	-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-	-0-
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	362	2	233	9	N	212	179 1 33
05	403 N	70	-0-	-333	-0-	70	2			N	-0-	33

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-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												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	26
05	0 N	NO RPT	-0-	-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												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
05	0 N	NO RPT	-0-	-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												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	41

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	119

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611													
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-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													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			208

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-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													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611															
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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

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															

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

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

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															

12	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	0	24	-0-	24	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	276 N	252	-0-	-24	-0-	252	2			N	-0-				-0-
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				-0-
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	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															

12	13454	22	-0-	-13432	4991	22	2			N	-0-				-0-
01	5017 R	26	-0-	-4991	-0-	26	2			N	-0-				-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				-0-
03	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-				-0-
04	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56

GAMBLE GULLY (LULING)		33881 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 185068		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9320		PERF. 9195 - 9228		
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-	2
01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT	-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)		33881 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GROSSMAN, SIMON		WELL #: 1		RRCID -> 071443		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 9300		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)		33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5		WELL #: 2 S		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8846 - 8950		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)		33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DIRKS PETROLEUM COMPANY		220833										
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680 - 8724		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			//CONT.//		33881 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		220833							
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:		2	RRCID ->	138151	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 8678 - 8720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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
12	DLQ	G-10	121	-0-	121	6220	121	2	Y	-0-		4
01	DLQ	G-10	140	-0-	140	6360	140	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6360			Y	NO RPT		-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6360			Y	NO RPT		-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6360			Y	NO RPT		-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6360			Y	NO RPT		-0-

GANADO (F- 4-C SEG 2)					33889 273	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC					452996							
M L & I GAS UNIT			WELL #:		20 F	RRCID ->	115989	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5910 - 5912
12	0		334	-0-	334 B	1325	200	1	134	9	N	122
01	0		318	-0-	318 B	1643	196	1	122	9	N	111
02	1891	N	248	-0-	-1643 B	-0-	160	1	88	9	N	80
03	341	N	308	-0-	-33 B	-0-	198	1	110	9	N	100
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	171	1	155	9	N	141
05	279	N	200	-0-	-79 B	-0-	189	1	11	9	N	10

GANADO (F- 7-B)					33889 312	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC					452996							
HULTQUIST, M.			WELL #:		9 H	RRCID ->	091852	COMPL. DATE	01/02/1981	TOTAL DEPTH	7826	PERF. 6529 - 6533
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO (F-16)					33889 403	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC					452996							
M & O GAS UNIT			WELL #:		8 F	RRCID ->	036262	COMPL. DATE	03/05/1972	TOTAL DEPTH	7655	PERF. N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	179	1			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	174	1			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	208					231
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					279

GANADO (FRIO 6620) 33889 564 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCRORY WELL #: 1 T RRCID -> 123162 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6621 - 6624

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

GANADO (S-4) 33889 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ROSS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047144 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4090 - 4095

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

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

GANADO (V-5) 33889 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 LA SILLIMAN

WELL #: 16 RRCID -> 273439 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845

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

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

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

ROSS, H. (GU) WELL #: 9 RRCID -> 179103 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698

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

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

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

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO

WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

GANADO (3700 -A-) 33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT

WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

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

GANADO (3800)			33889 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
ROSS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 001647		COMPL. DATE 11/00/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3838 - 3840					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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

MAGGIE BRANCH			WELL #: 4		RRCID -> 143857		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 3858 - 3862					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 12 H		RRCID -> 254064		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7492		PERF. 3792 - 3796					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GANADO (3900)			33889 839		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
TUNISON, F.V. NCT-1			WELL #: 27		RRCID -> 093193		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 3896 - 3902					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TUNISON, F. V. NCT-1			WELL #: 19F		RRCID -> 096099		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 3888 - 3894					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GANADO (4000)			33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996													
SILLIMAN GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4042 - 4048					
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

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

GANADO (5400) 33889 910 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MAMEROW ENERGY CORP 523628
 MCCRRORY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

GANADO, DEEP (5650) 33890 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236787 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5615 - 5617

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

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

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

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 SPACEK, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 158569 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5110 - 5115

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

GANADO, WEST (5150)												
ALLEGiant RESOURCES, LLC												
KURETSCH, RAYMOND												
WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5200)												
ALLEGiant RESOURCES, LLC												
POWERS, JAMES												
WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAURTIZ, T.N.												
WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GANADO, WEST (5900)												
ALLEGiant RESOURCES, LLC												
MAURTIZ, T.N.												
WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
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-
03		0 N	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	0	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GARCITAS CREEK (6032)															
ATLAS OPERATING LLC															
GARCITAS RANCH "A"															
WELL #: 2 RRCID -> 201436 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE				
12		10013 #	9320	-0-	-693	-0-	9067	2	253	9	N	230	351	1	97
01		10075 #	8862	-0-	-1213	-0-	8528	2	334	9	N	304	351	1	50
02		9100 #	7407	-0-	-1693	-0-	7095	2	312	9	N	284	173	1	161
03		10075 #	9386	-0-	-689	-0-	9086	2	300	9	N	273	340	1	94
04		9810 #	8028	-0-	-1782	-0-	7684	2	344	9	N	313	179	1	228
05		9331 #	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT			228

GARDEN (MIDDLE WILCOX)												
VISION OIL AND GAS LLC												
HELM - ARBURN UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 219859 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
12		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
01		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
02		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
03		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
04		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
05		DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43

GARDEN (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 33984 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
 GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

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

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 257877 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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

12	0	838	-0-	838	2818	18 1	808 2	N	11								85
01	0	938	-0-	938	3756	12 9	904 2	N	14								99
02	2800 N	818	-0-	-1982	1774	15 9	791 2	N	9	15 1							93
03	2527 N	753	-0-	-1774	-0-	10 9	726 2	N	10								103
04	900 N	824	-0-	-76	-0-	16 1	791 2	N	14								117
05	899 N	856	-0-	-43	-0-	11 9	812 2	N	24								141
						18 1											
						26 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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169				Y	NO RPT							-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REO OPERATING LLC 701876
 BARNES WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	586	-0-	586	1643	578	2	8	9	N	7	57
01		0	584	-0-	584	2227	574	2	10	9	N	9	66
02		2227 R	-0-	-0-	-2227	-0-					N	-0-	66
03		1333 #	366	-0-	-967	-0-	353	2	13	9	N	12	78
*04		1050 #	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	78
*05		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	78

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
 HOBBS WELL #: 3 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	62
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

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

BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 253217 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717

12		0	2188	-0-	2188	6225	126	1	2062	2	Y	-0-	-0-
01		0	2093	-0-	2093	8318	128	1	1965	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	384	-0-	-2416	5902	104	1	280	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	2341	-0-	-759	5143	129	1	2212	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	2088	-0-	-912	4231	117	1	1971	2	Y	-0-	-0-
05		3100 N	1807	-0-	-1293	2938	110	1	1697	2	Y	-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

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6
05	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

12		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-	-0-
01		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.				945936							
BARNES, LEON		WELL #:		2	RRCID ->	174114	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	14365	PERF.11806 - 12064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	174746	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.11830 - 12510
12	0		259	-0-	259	888	15 1	244 2	Y	-0-	-0-
01	0		239	-0-	239	1127	15 1	224 2	Y	-0-	-0-
02	1186 N		59	-0-	-1127	-0-	16 1	43 2	Y	-0-	-0-
03	497 N		497	-0-	-0-	-0-	27 1	470 2	Y	-0-	-0-
04	330 N		330	-0-	-0-	-0-	19 1	311 2	Y	-0-	-0-
05	401 N		401	-0-	-0-	-0-	24 1	377 2	Y	-0-	-0-

BARNES, LEON		WELL #:		4	RRCID ->	174748	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12290 - 12356
12	0		4147	-0-	4147	12030	238 1	3884 2	Y	23	62
							25 9				
01	0		3892	-0-	3892	15922	237 1	3627 2	Y	25	87
							28 9				
02	16648 X		726	-0-	-15922	-0-	196 1	530 2	Y	-0-	87
03	4371 X		4043	-0-	-328	-0-	223 1	3807 2	Y	12	99
							13 9				
04	4230 X		4031	-0-	-199	-0-	225 1	3778 2	Y	25	124
							28 9				
05	4154 X		3813	-0-	-341	-0-	227 1	3501 2	Y	77	54
							85 9			147 1	

BARNES, LEON		WELL #:		6-L	RRCID ->	177114	COMPL. DATE	01/17/2000	TOTAL DEPTH	12750	PERF.12373 - 12437
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GATA (14,100 SAND)				34176 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA			
VIPER S.W.D., LLC				886209							
BARNES		WELL #:		1	RRCID ->	247281	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	15526	PERF.13549 - 13614
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: LIVE OAK	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
UNITAS, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	- 6906			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13 2		N	-0-		252	
01	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2		N	-0-		252	
02	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 2		N	-0-		252	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		N	-0-		252	
04	84 N	10	-0-	-74 B	-0-	10 2		N	-0-		252	
05	307 N	19	-0-	-288 B	-0-	19 2		N	-0-		252	

RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	- 6938			
12	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13 2		N	-0-		72	
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 2		N	-0-		72	
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2		N	-0-		72	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2		N	-0-		72	
04	84 N	21	-0-	-63 B	-0-	10 2	11 9	N	10		82	
05	307 N	30	-0-	-277 B	-0-	19 2	11 9	N	10		92	

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)				34498 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
E. & R. OIL COMPANY				238614								
NELSON, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 001706	COMPL. DATE 03/20/1962	TOTAL DEPTH 4311	PERF. 2681	- 2685			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GEORGE WEST, W. (QUEEN CITY,LO.)				34501 180	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
DOS HOMBRES				WELL #: 1 B	RRCID -> 201438	COMPL. DATE 01/23/2004	TOTAL DEPTH 6530	PERF. 6399	- 6430			
12	0	1635	-0-	1635	3647	1635 2		N	-0-		174	
01	0	1696	-0-	1696	5343	1692 2	4 9	N	4		178	
02	2800 N	78	-0-	-2722	2621	78 2		N	-0-		178	
03	2621 N	-0-	-0-	-2621	-0-			N	-0-		178	
04	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			N	-0-		178	
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	4		182	

GEORGE WEST, WEST (7300)				34501 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
PRIDE ENERGY COMPANY				677050								
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329	- 7339			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

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

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)		34501 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732											
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040776		COMPL. DATE 12/03/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			

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

GEORGE WEST, WEST (7900)		34501 900		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: LIVE OAK			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931											
ARTHUR RICHTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 001712		COMPL. DATE 09/09/1954		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7890 - 7916			

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

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			

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

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			

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

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534											
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8456 - 8988			

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

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

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 U RRCID -> 104096 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676

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

NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

12	9207 X	8213	-0-	-994	-0-	8046	2	167	9	Y	152	252	1			119
01	9145 X	7621	-0-	-1524	-0-	7522	2		99	Y	90	47	1			162
02	8260 X	7229	-0-	-1031	-0-	7083	2	146	9	Y	133	92	1			203
03	8773 X	7633	-0-	-1140	-0-	7457	2	176	9	Y	160	129	1			234
04	8040 X	6721	-0-	-1319	-0-	6629	2	92	9	Y	84	209	1			109
*05	9233 X	9233	-0-	-0-	-0-	9060	2	173	9	Y	157	99	1			167

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

12	0	4630	-0-	4630	7550	4458	2	172	9	Y	156	228	1			296
01	0	4524	-0-	4524	12074	4339	2	185	9	Y	168	26	1			438
02	16392 X	4318	-0-	-12074	-0-	4133	2	185	9	Y	168	237	1			369
03	4619 X	4501	-0-	-118	-0-	4296	2	205	9	Y	186	253	1			302
04	4470 X	4388	-0-	-82	-0-	4287	2	101	9	Y	92	28	1			366
05	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	4849	2	149	9	Y	135	53	1			448

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10548 - 10558

12	0	762	-0-	762	2900	210	1	552	2	N	-0-					53
01	0	833	-0-	833	3733	230	1	603	2	N	-0-					53
02	2800 N	543	-0-	-2257	1476	150	1	393	2	N	-0-					53
03	2223 N	747	-0-	-1476	-0-	150	1	597	2	N	-0-					53
04	810 N	98	-0-	-712	-0-	30	1	68	2	N	-0-					53
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10440 - 10510

12	0	164	-0-	164	734	164	2			N	-0-	3	1			15
01	0	186	-0-	186	920	186	2			N	-0-					15
02	1258 N	338	-0-	-920	-0-	338	2			N	-0-	5	1			10
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					10
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-	2	1			8
05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-	3	1			5

GEORGE WEST, WEST (10200)		//CONT.//		34501 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534											
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L		RRCID -> 104467		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10338 - 10475			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		

12	0	7787	-0-	7787	27105		7549	2	238	9	N	216	140	1	420
01	0	9428	-0-	9428	36533		9336	2	92	9	N	84	350	1	154
02	46174 X	9641	-0-	-36533	-0-		9379	2	262	9	N	238	144	1	248
03	9889 X	6507	-0-	-3382	-0-		6429	2	78	9	N	71			319
04	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-		9207	2	252	9	N	229	325	1	223
05	10687 X	10687	-0-	-0-	-0-		10498	2	189	9	N	172	91	1	304

BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 113782		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9594 - 11060			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (10430)				34501 985		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
TINDOL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 111972		COMPL. DATE 08/24/2003		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10062 - 10106			
12	0	3387	-0-	3387 B	6796		3296	2	91	9	N	83	37	1	301
01	0	3252	-0-	3252 B	10048		3202	2	50	9	N	45	192	1	154
02	13032 X	2984	-0-	-10048 B	-0-		2929	2	55	9	N	50	38	1	166
03	3782 X	3075	-0-	-707 B	-0-		2970	2	105	9	N	95	51	1	210
04	3420 X	2815	-0-	-605 B	-0-		2763	2	52	9	N	47	187	1	70
05	3379 X	3061	-0-	-318 B	-0-		2970	2	91	9	N	83	32	1	121

NELSON, C. S.		WELL #:		11		RRCID -> 174924		COMPL. DATE 06/22/1999		TOTAL DEPTH 11712		PERF.11132 - 11144			
12	0	1402	-0-	1402 B	2820		1319	2	83	9	N	75	193	1	139
01	0	1302	-0-	1302 B	4122		1256	2	46	9	N	42	8	1	173
02	5433 X	1311	-0-	-4122 B	-0-		1228	2	83	9	N	75	16	1	232
03	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-		1437	2	99	9	N	90	203	1	119
04	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-		1243	2	83	9	N	75	8	1	186
05	1457 N	1352	-0-	-105 B	-0-		1279	2	73	9	N	66	14	1	238

NELSON, C. S.		WELL #:		12		RRCID -> 217590		COMPL. DATE 12/21/2005		TOTAL DEPTH 10340		PERF.10042 - 10080			
12	0	1326	-0-	1326 B	2275		1232	2	94	9	N	85	174	1	102
01	0	1251	-0-	1251 B	3526		1177	2	74	9	N	67	7	1	162
02	4470 X	944	-0-	-3526 B	-0-		887	2	57	9	N	52	11	1	203
03	1333 N	1264	-0-	-69 B	-0-		1195	2	69	9	N	63	179	1	87
04	1200 N	1181	-0-	-19 B	-0-		1124	2	57	9	N	52	7	1	132
05	1412 N	1412	-0-	-0- B	-0-		1334	2	78	9	N	71	14	1	189

GEORGE WEST, WEST (10500)				34501 987		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY				747534											
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 096618		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 11407		PERF.10480 - 10496			
12	0	147	-0-	147	277		147	2			N	-0-			41
01	0	88	-0-	88	365		88	2			N	-0-			41
02	365 N	-0-	-0-	-365	-0-						N	-0-			41
03	155 N	102	-0-	-53	-0-		102	2			N	-0-			41
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2			N	-0-			41
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-			41

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

12		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
01		549 R	549	-0-	-0-	-0-	547	2	2	9	N	2				2
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2				4
03		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2				6
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1100	2	1	9	N	1				7
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

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

12		2031 N	2031	-0-	-0-	B	2013	2	18	9	N	16				174
01		2170 N	2170	-0-	-0-	B	2135	2	35	9	N	32				206
02		2061 N	2061	-0-	-0-	B	2016	2	45	9	N	41	185	1		62
03		2204 N	2204	-0-	-0-	B	2174	2	30	9	N	27				89
*04		1808 N	1808	-0-	-0-	B	1789	2	19	9	N	17				106
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT				106

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		1242 N	1242	-0-	-0-	B	1242	2			N	-0-				232
01		1086 N	1086	-0-	-0-	B	1086	2			N	-0-				232
02		1080 N	1080	-0-	-0-	B	1080	2			N	-0-				232
03		1240 N	1092	-0-	-148	B	1092	2			N	-0-				232
*04		866 N	866	-0-	-0-	B	866	2			N	-0-				232
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT				232

REMORA OPERATING, LLC			701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
CHOATE			1		RRCID ->	240597	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9702 - 9720				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		9238 X	6938	-0-	-2300	B	6661	2	277	9	N	252	189	1		142
01		10106 X	9480	-0-	-626	B	9159	2	321	9	N	292	365	1		69
02		9128 X	9103	-0-	-25	B	8753	2	350	9	N	318	193	1		194
03		9621 X	9621	-0-	-0-	B	9356	2	265	9	N	241	367	1		68
04		10655 X	10655	-0-	-0-	B	10324	2	331	9	N	301	174	1		195
05		10075 X	NO RPT	-0-	-10075	B					N	NO RPT				195

ROKOHL-TEAGUE			WELL #:	1	RRCID ->	251091	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9748 - 9758				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		2821 X	2608	-0-	-213	B	2477	2	131	9	N	119	190	1		180
01		3100 X	1739	-0-	-1361	B	1645	2	94	9	N	85				265
02		1817 N	1817	-0-	-0-	B	1743	2	74	9	N	67	189	1		143
03		2972 N	2972	-0-	-0-	B	2889	2	83	9	N	75				218
04		2412 N	2412	-0-	-0-	B	2314	2	98	9	N	89	181	1		126
05		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	B					N	NO RPT				126

OIL AND GAS DIVISION

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

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

GOLIAD, N. (3250)			35687 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
AMPAK OIL COMPANY			020463									
MARTIN, MARY			WELL #: 1		RRCID -> 193749		COMPL. DATE 11/16/2002		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3184 - 3192	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)			35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397									
CREWS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11796 - 11801	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (WILCOX)			35694 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY			500600									
PITTMAN			WELL #: 3		RRCID -> 254336		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13704		PERF.13488 - 13508	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)												
ALDINE OIL AND GAS, LP												
CREWS GAS UNIT												
35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
100397												
WELL #: 3 RRCID -> 241861 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0	188	-0-	188	188	188 2		Y	-0-		14
01		0	288	-0-	288	476	288 2		Y	-0-		14
02		743 N	267	-0-	-476	-0-	267 2		Y	-0-	14 7	-0-
03		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2		Y	-0-		-0-
04		337 N	337	-0-	-0-	-0-	7 1	330 2	Y	-0-		-0-
05		310 N	283	-0-	-27	-0-	5 1	278 2	Y	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING												
CLINTON												
882776												
WELL #: 1 RRCID -> 198392 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD)												
VAQUERO OPERATING												
BAKER												
35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
882776												
WELL #: 1 RRCID -> 139234 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

GOOD HOPE (WICK 10100)												
BRITANCO, L.L.C.												
WICK UNIT												
35765 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
093620												
WELL #: 1 RRCID -> 122617 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100												
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	106 2	2 9	N	2	84 1	22
01	0		126	-0-	126	126	120 2	6 9	N	5		27
02	199	N	73	-0-	-126	-0-	67 2	6 9	N	5		32
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	108 2	6 9	N	5		37
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	116 2	11 9	N	10		47
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	90 2	11 9	N	10		57

GRAFE, MARY												
WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136												
12	563	N	261	-0-	-302	-0-	239 2	22 9	N	20	97 1	90
01	0		292	-0-	292	292	286 2	6 9	N	5		95
02	605	N	313	-0-	-292	-0-	309 2	4 9	N	4		99
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	620 2	14 9	N	13		112
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	443 2	13 9	N	12		124
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	573 2	15 9	N	14		138

GOTTSCHALT (PETTUS)												
PITCHFORK OIL & GAS, INC.												
WORLEY, JAMES												
36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD												
665867												
WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)			36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
KEAHEY-MEYER			WELL #: 1 T		RRCID -> 113841		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 8899		PERF. 7318 - 7344	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-

PROGENIES OPERATING LLC			681161									
ARNOLD, DENNIS ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703		PERF. 7315 - 7340	
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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	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	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOWITT (YEGUA 4575)			36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
COOK			WELL #: 2-C		RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321		PERF. 4586 - 4606	
12	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-		37
01	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	55	2	N	-0-		37
02	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-		37
03	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58	2	N	-0-		37
04	60 N	56	-0-	-4	B	-0-	56	2	N	-0-		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-)			36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
TORRENT OIL LLC			862645									
STATE TRACT -210-			WELL #:	6	RRCID ->	183621	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11968	PERF.	5328 - 5340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)			36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN		
TORRENT OIL LLC			862645									
STATE TRACT 224			WELL #:	1	RRCID ->	181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4356 - 4362
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREEN (QUEEN CITY)			36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146									
ATKINSON, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	095538	COMPL. DATE	12/02/1980	TOTAL DEPTH	6820	PERF.	5631 - 5632
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN, E. (QUEEN CITY)			36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: KARNES		
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.			561146									
ATKINSON, W. H.			WELL #:	3	RRCID ->	100094	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5571 - 5726
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON, W. H. 920			WELL #:	1	RRCID ->	140237	COMPL. DATE	11/07/1991	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5565 - 5665
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)			36725 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548									
MUELLER, A.W. HEIRS			WELL #:	1-T	RRCID ->	138708	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9234 - 9284
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREEN LAKE, WEST (8850)			36725 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548										
MUELLER, A. W. HEIRS			WELL #: 1-C		RRCID -> 175302		COMPL. DATE 07/17/1999		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8780 - 8810		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		0	770	-0-	770	1922	757 2	13 9	N	12	86 1		20
01		0	2214	-0-	2214	4136	2182 2	32 9	N	29			49
02		2800 N	1024	-0-	-1776	2360	1003 2	21 9	N	19			68
03		3100 N	1974	-0-	-1126	1234	1944 2	30 9	N	27			95
04		2990 N	1756	-0-	-1234	-0-	1727 2	29 9	N	26	79 1		42
05		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2022 2	22 9	N	20			62

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #: 5 T		RRCID -> 048271		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 3423 - 3430		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. -B-			WELL #: B 4 G		RRCID -> 074461		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3376 - 3383		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, J. F. B.			WELL #: 17		RRCID -> 145449		COMPL. DATE 05/17/1993		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 3432 - 3430		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #: 3		RRCID -> 175300		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 4383		PERF. 3383 - 3386		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

GRETA (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																	

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

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800																	

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

GRETA (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																	

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

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092																	

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754																	
HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170																	

12		351 N	219	-0-	-132	-0-	157	1	62	2	N	-0-					-0-
01		0	219	-0-	219	219	173	1	46	2	N	-0-					-0-
02		441 N	222	-0-	-219	-0-	172	1	50	2	N	-0-					-0-
03		217 N	217	-0-	-0-	-0-	167	1	50	2	N	-0-					-0-
04		225 N	225	-0-	-0-	-0-	150	1	75	2	N	-0-					-0-
05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	97	1	37	2	N	-0-					-0-

Greta (C-5)		//CONT.// 36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		//CONT.// 332754								
O'Brien, J. M. 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 161080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Greta (F-1 WEST)		36867 108		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		332754								
O'Brien, J. J. A		WELL #: 9		RRCID -> 196518		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Greta (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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Greta Operating Company LLC		332754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
O'Connor, Tom		WELL #: 5		RRCID -> 001924		COMPL. DATE 10/07/1943		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

Greta (F-3 WEST)		36867 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
Greta Operating Company LLC		332754								
Fvw Heard		WELL #: 3		RRCID -> 207785		COMPL. DATE 10/13/2004		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GRETA (G-2) 36867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

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

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

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

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

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

GRETA (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

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

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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
12	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
CLEMMENT HEARD		WELL #: 5		RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GRETA (L- 4)		36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: 25		RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924					
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		741 N	341	-0-	-400	-0-	244 1	97 2		N	-0-			-0-
01		0	110	-0-	110	110	87 1	23 2		N	-0-			-0-
02		379 N	269	-0-	-110	-0-	209 1	60 2		N	-0-			-0-
03		558 N	558	-0-	-0-	-0-	430 1	128 2		N	-0-			-0-
04		605 N	605	-0-	-0-	-0-	403 1	202 2		N	-0-			-0-
05		310 N	200	-0-	-110	-0-	144 1	56 2		N	-0-			-0-

OBRIEN, J. M. D & E		WELL #: E 3 D		RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057				
12		1501 N	880	-0-	-621	-0-	630 1	250 2		N	-0-			-0-
01		0	1090	-0-	1090	1090	863 1	227 2		N	-0-			-0-
02		2202 N	1112	-0-	-1090	-0-	864 1	248 2		N	-0-			-0-
03		924 N	924	-0-	-0-	-0-	712 1	212 2		N	-0-			-0-
04		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	833 1	417 2		N	-0-			-0-
05		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	732 1	283 2		N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #: 2		RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HEARD, CLEMENT		WELL #: 1SG		RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

GRETA (L- 6 WEST)			36867 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754										
O'BRIEN, J.M. D&E "D"			WELL #:	3	RRCID ->	141066	COMPL. DATE	07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	2093 - 2103	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

O'BRIEN, J. J. A			WELL #:	6	RRCID ->	156924	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	2122 - 2126	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR			WELL #:	6	RRCID ->	212571	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	2134 - 2142	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	118	RRCID ->	227198	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	2163 - 2176	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRETA (L- 7 SOUTH)			36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:	64J	RRCID ->	178487	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	2188 - 2193	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8)			36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754										
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #:	3	RRCID ->	055319	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	N/A	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		64 D	RRCID -> 053249	COMPL. DATE 07/27/1972	TOTAL DEPTH 4605	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, IRA "A"		WELL #:		13	RRCID -> 226072	COMPL. DATE 02/22/2007	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 2222 - 2236			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 237049	COMPL. DATE 06/15/2007	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 2250 - 2256			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		87	RRCID -> 256512	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2226 - 2238			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164	COMPL. DATE 09/23/2016	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 2266 - 2272			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID -> 281422	COMPL. DATE 08/03/2016	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 2216 - 2222			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

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

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

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

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

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

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

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 2GD RRCID -> 227875 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 2525 - 2532

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

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

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

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

12	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 34 RRCID -> 263226 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2629 - 2636

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

GRETA (L-14 NORTH) 36867 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 281280 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2643 - 2649

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

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

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

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

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

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H109	RRCID ->	261171	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 2658 - 2664			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRETA (O-1)			36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA 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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

HEARD-TEX			WELL #: 2		RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 2808 - 2812	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2846 - 2851	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (O-1-B)			36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2983 - 2987	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2855 - 2860	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 2G		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 2847 - 2853	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

Greta (O-2 North)										
Greta Operating Company LLC			36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
O'Brien, J.M. -A-			332754		WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038	
M	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
Greta (O-2 South)										
Hilcorp Energy Company			36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Heard, Mrs. Fannie V. M.			386310		WELL #: 89		RRCID -> 192702		COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3026 - 3032	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
Greta (O-3)										
Greta Operating Company LLC			36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
O'Brien, J.M. A			332754		WELL #: 7		RRCID -> 147933		COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
Greta (O-4)										
Dorchester Operating Company LLC			36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
O'Brien, J. M.			223502		WELL #: 308		RRCID -> 116281		COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
Heard, J. F. B.										
Heard, J. F. B.			36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
O'Brien, J. M.			223502		WELL #: 19		RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
O'Brien, J. M.										
O'Brien, J. M.			36867 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
O'Brien, J. M.			223502		WELL #: 302		RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502										
HEARD, F. V. W.		WELL #:		22	RRCID ->	122957	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3155 - 3185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		27	RRCID ->	127391	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 2814 - 2881	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, J.F.B.		WELL #:		16	RRCID ->	146698	COMPL. DATE	02/22/1992	TOTAL DEPTH	4371	PERF. 3150 - 3190	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		4 E	RRCID ->	055578	COMPL. DATE	06/30/1973	TOTAL DEPTH	3510	PERF. N/A	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, CLEMENT				WELL #: 17	RRCID -> 107213	COMPL. DATE 02/21/2020	TOTAL DEPTH 4497	PERF. 3189	- 3233	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (0-5-B)				36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
F.V.W. HEARD				WELL #: 6	RRCID -> 216126	COMPL. DATE 06/20/2005	TOTAL DEPTH 6503	PERF. 3236	- 3241	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. M. -A-				WELL #: 5 C	RRCID -> 048272	COMPL. DATE 04/05/1970	TOTAL DEPTH 6420	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, TOM				WELL #: 13	RRCID -> 147972	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 3288	- 3290	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (900)				36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. M. -B-				WELL #: 5 C	RRCID -> 082794	COMPL. DATE 04/25/1979	TOTAL DEPTH 1426	PERF. 890	- 901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OBRIEN, J. M. -A-				WELL #: 8 C	RRCID -> 085208	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 897	- 902	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

GRETA (1250)		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 1238 - 1241	
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -A-		WELL #: 8 T		RRCID -> 085256		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1232 - 1244	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

GRETA (2950)		36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2992 - 3000	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			109

GRETA (4400)		36867 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #: U 86		RRCID -> 067677		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 6341		PERF. N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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

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														
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53	
01		0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53	
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53	
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53	
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			53	
05		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														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-	

Greta (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														
12		2536 N	1605	-0-	-931		-0-	1120 1	446 2	N	35			215
								39 9						
01		0	1317	-0-	1317		1317	1016 1	268 2	N	30	167 1		78
								33 9						
02		2611 N	1294	-0-	-1317		-0-	987 1	284 2	N	21			99
								23 9						
03		1612 N	1155	-0-	-457		-0-	865 1	257 2	N	30			129
								33 9						
04		1319 N	1319	-0-	-0-		-0-	859 1	427 2	N	30			159
								33 9						
05		1426 N	1387	-0-	-39		-0-	979 1	378 2	N	27			186
								30 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														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	401 N	240	-0-	-161	-0-	172 1	68 2	N	-0-			202
01	0	219	-0-	219	-0-	173 1	46 2	N	-0-			202
02	441 N	222	-0-	-219	-0-	172 1	50 2	N	-0-			202
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	222 1	66 2	N	-0-			202
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	232 1	116 2	N	-0-			202
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	640 1	248 2	N	4			206
						4	9					

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)				37480 765	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
Urban Oil & Gas Group, LLC				879035								
Sager, Albert H.				WELL #: 1	RRCID -> 115578	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL DEPTH 14373	PERF. 13174	- 13250			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	532	-0-	532	1484	310 1	220 2	Y	2	9 1		544
01	0	345	-0-	345	1829	209 1	135 2	Y	1			545
02	2246 X	417	-0-	-1829	-0-	212 1	203 2	Y	2			547
03	558 X	470	-0-	-88	-0-	305 1	165 2	Y	-0-			547
04	540 X	141	-0-	-399	-0-	66 1	74 2	Y	1			548
05	527 X	418	-0-	-109	-0-	243 1	175 2	Y	-0-			548

Blain, Lovel A III				WELL #: 2	RRCID -> 119308	COMPL. DATE 11/14/1985	TOTAL DEPTH 13580	PERF. 12784	- 13168			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

Fuchs, Beatrice				WELL #: 1	RRCID -> 280391	COMPL. DATE 08/22/2015	TOTAL DEPTH 16030	PERF. 12742	- 12785			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	2588	-0-	2588	6675	1512 1	1074 2	N	2	17 1		48
01	0	2829	-0-	2829	9504	1721 1	1108 2	N	-0-			48
02	2800 N	1328	-0-	-1472	8032	679 1	649 2	N	-0-			48
03	3100 N	3087	-0-	-13	8019	2006 1	1081 2	N	-0-			48
04	3000 N	3307	-0-	307	8326	1534 1	1710 2	N	57			105
05	3100 N	3333	-0-	233	8559	1938 1	1395 2	N	-0-			105

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)				37480 770	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
Urban Oil & Gas Group, LLC				879035								
Lovel A. Blain III Gas Unit				WELL #: 3	RRCID -> 122511	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL DEPTH 14600	PERF. 8636	- 10501			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	478	-0-	478	1433	258 1	183 2	Y	34	96 1		725
01	0	216	-0-	216	1649	131 1	84 2	Y	1			726
02	2064 X	415	-0-	-1649	-0-	208 1	200 2	Y	6			732
03	558 X	240	-0-	-318	-0-	156 1	84 2	Y	-0-			732
04	540 X	414	-0-	-126	-0-	168 1	187 2	Y	54			786
05	690 X	690	-0-	-0-	-0-	401 1	289 2	Y	-0-			786

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//			37480 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.// 879035									
HAUN, ELENA ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 172634		COMPL. DATE 05/18/2008			TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	78 -0-	78	438	44 1	31 2	Y	3	9 1			323
01	0	49 -0-	49	487	30 1	19 2	Y	-0-				323
02	603 N	116 -0-	-487	-0-	59 1	56 2	Y	1				324
03	93 N	70 -0-	-23	-0-	1 9	25 2	Y	-0-				324
04	79 N	79 -0-	-0-	-0-	45 1	40 2	Y	4				328
05	155 N	155 -0-	-0-	-0-	35 1	65 2	Y	-0-				328
					4 9							
					90 1							
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 228086		COMPL. DATE 03/18/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885		
12	0	103 -0-	103	259	47 1	33 2	Y	21	62 1			1539
01	0	41 -0-	41	300	23 9	16 2	Y	1				1540
02	341 N	41 -0-	-300	-0-	24 1	20 2	Y	1				1541
03	93 N	40 -0-	-53	-0-	1 9	14 2	Y	-0-				1541
04	57 N	57 -0-	-0-	-0-	20 1	26 2	Y	6				1547
05	55 N	55 -0-	-0-	-0-	26 1	23 2	Y	-0-				1547
					24 1							
					7 9							
					32 1							
ALBERT SAGER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 232055		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784		
12	0	5961 -0-	5961	18967	47 1	2450 2	Y	55	284 1			793
01	0	5396 -0-	5396	24363	61 9	2100 2	Y	31				824
02	27805 X	3442 -0-	-24363	-0-	34 9	1673 2	Y	19				843
03	7099 X	3839 -0-	-3260	-0-	1748 1	1345 2	Y	-0-				843
04	6870 X	6207 -0-	-663	-0-	21 9	3157 2	Y	196				1039
05	7295 X	7295 -0-	-0-	-0-	2834 1	3053 2	Y	-0-				1039
					216 9							
					4242 1							
ELENA HAUN GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 233519		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772		
12	0	273 -0-	273	1146	153 1	109 2	Y	10	20 1			51
01	0	182 -0-	182	1328	11 9	71 2	Y	-0-				51
02	1436 X	108 -0-	-1328	-0-	111 1	51 2	Y	4				55
03	496 X	200 -0-	-296	-0-	53 1	70 2	Y	-0-				55
04	390 X	111 -0-	-279	-0-	4 9	53 2	Y	10				65
05	305 X	305 -0-	-0-	-0-	130 1	128 2	Y	-0-				65
					47 1							
					11 9							
					177 1							
ELENA HAUN GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 233522		COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845		
12	0	2694 -0-	2694	7307	1540 1	1093 2	Y	55	126 1			928
01	0	2116 -0-	2116	9423	61 9	812 2	Y	38				966
02	11114 X	1691 -0-	-9423	-0-	1262 1	816 2	Y	21				987
03	2914 X	1453 -0-	-1461	-0-	42 9	509 2	Y	-0-				987
04	2820 X	1302 -0-	-1518	-0-	852 1	564 2	Y	211				1198
05	2697 X	1725 -0-	-972	-0-	23 9	722 2	Y	-0-				1198
					944 1							
					506 1							
					232 9							
					1003 1							

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//				37480 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				//CONT.// 879035											
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 238005	COMPL. DATE 06/30/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10532	- 11771						
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
12	0	455	-0-	455	1911	262	1	186	2	Y	6	17	1		230
01	0	377	-0-	377	2288	224	1	145	2	Y	7				237
02	2664 X	376	-0-	-2288	-0-	189	1	180	2	Y	6				243
03	899 X	305	-0-	-594	-0-	198	1	107	2	Y	-0-				243
04	540 X	372	-0-	-168	-0-	168	1	187	2	Y	15				258
05	530 X	530	-0-	-0-	-0-	308	1	222	2	Y	-0-				258
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 238228	COMPL. DATE 06/15/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10536	- 11705						
12	0	126	-0-	126	273	61	1	44	2	Y	19	67	1		191
01	340 N	67	-0-	-273	-0-	21	9	24	2	Y	5				196
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	9	45	2	Y	5				201
03	124 N	45	-0-	-79	-0-	29	1	16	2	Y	-0-				201
04	60 N	55	-0-	-5	-0-	26	1	29	2	Y	-0-				201
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	32	1	23	2	Y	-0-				201
BLAIN, LOVEL A. III				WELL #: 2	RRCID -> 260758	COMPL. DATE 02/23/2011	TOTAL DEPTH 13580	PERF. 8696	- 10272						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175	RRCID -> 215306	COMPL. DATE 09/10/2005	TOTAL DEPTH 16600	PERF.12324	- 12360						
BARRE				WELL #: 1											
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)				37485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 233643	COMPL. DATE 01/14/2010	TOTAL DEPTH 15328	PERF.13460	- 14438						
12	0	80	-0-	80	155	47	1	33	2	Y	-0-				229
01	0	40	-0-	40	195	24	1	16	2	Y	-0-				229
02	245 N	50	-0-	-195	-0-	26	1	24	2	Y	-0-				229
03	93 N	20	-0-	-73	-0-	13	1	7	2	Y	-0-				229
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	9	1	11	2	Y	-0-				229
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	17	1	13	2	Y	-0-				229

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		37485 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
FUCHS, BEATRICE		WELL #:			RRCID -> 237204	COMPL. DATE 05/26/2008	TOTAL DEPTH 16030	PERF.13502	- 13611						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015															

H. C. KOONTZ (5460)				37587 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
GBS OIL & GAS, LLC				298357											
KEERAN RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 133303	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 5461	- 5467						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAILEY (PETTUS)				38026 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.				173649											
BECK		WELL #:		1	RRCID -> 168725	COMPL. DATE 03/20/1998	TOTAL DEPTH 5778	PERF. 4857	- 4870						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2023 - WELL PLUGGED 02/01/23															

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)				38241 010	ASSOCIATED	ONE WELL		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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	53940	24647	-0-	-29293	6213	23701	2	946	9	N	860	917	1		225
01	0	25666	-0-	25666	31879	24551	2	1115	9	N	1014	932	1		307
02	53723	21844	-0-	-31879	-0-	20930	2	914	9	N	831	917	1		221
03	25947 #	22088	-0-	-3859	-0-	21244	2	844	9	N	767	766	1		222
04	25110 #	19531	-0-	-5579	-0-	18795	2	736	9	N	669	555	1		336
05	25668 #	NO RPT	-0-	-25668	-0-					N	NO RPT				336

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		//CONT.//		38241 010	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426								
EAST HALLETTSVILLE		WELL #:		3	RRCID ->	292049	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	9796 - 9864
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0	2976	-0-	2976	2976	189 1	2542 2	N	80		254	
01	0	2436	-0-	2436	5412	157 3	88 9					
02	8107 R	2695	-0-	-5412	-0-	133 1	2116 2	N	58	190 1	122	
03	4371 #	2437	-0-	-1934	-0-	123 3	64 9					
04	3570 #	2450	-0-	-1120	-0-	163 1	2293 2	N	75		197	
05	2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-	156 3	83 9					
						175 1	2049 2	N	73	193 1	77	
						133 3	80 9					
						170 1	2080 2	N	62		139	
						132 3	68 9					
								N	NO RPT		139	

HALLETTSVILLE (SIMMONS)				38241 077	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
KUBENA WILCOX GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	165291	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	10720 - 11204
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	1497 2	929 3	Y	-0-		2	
01	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	1238 2	801 3	Y	-0-		2	
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	1958 2	842 3	Y	-0-		2	
03	3720 X	1830	-0-	-1890	-0-	1081 2	749 3	Y	-0-		2	
04	3600 X	2008	-0-	-1592	-0-	1247 2	761 3	Y	-0-		2	
05	3100 X	873	-0-	-2227	-0-	253 2	620 3	Y	-0-		2	

HALLETTSVILLE (7700)				38241 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
MB ENERGY, LLC				100147								
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118652	COMPL. DATE	10/08/1985	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7724 - 7726
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HALLETTSVILLE (8750)				38241 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA		
MB ENERGY, LLC				100147								
JULIUS TECHNIK		WELL #:		4	RRCID ->	270263	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	10283	PERF.	8645 - 8649
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	1437	-0-	1437	2502	505 2	932 9	N	847	353 1	548	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	252	711 1	89	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-		89	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	577	354 1	312	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	1	193 1	120	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2502			N	NO RPT		120	

HALLETTTSVILLE (10,150)		38241 985		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MOSLEY OIL & GAS INC		100645								
MCEWANS		WELL #: 1		RRCID -> 256310		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11190 PERF. 10152 - 10210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	995	-0-	995	2020	725 1	259 2	N	10	16
01	3100 N	2506	-0-	-594	1426	11 9 468 1	1893 2	N	132 122 1	26
02	2800 N	2069	-0-	-731	695	145 9 420 1	1586 2	N	57	83
03	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	63 9		N	NO RPT	83
04	2310 N	NO RPT	-0-	-2310	-0-			N	NO RPT	83
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	83

HALLETTTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)		38245 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 284691		COMPL. DATE 05/08/2018		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268		
12	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MASCOT OIL COMPANY		531355								
HERMES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 266493		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	175

HOFFER		WELL #: 2		RRCID -> 292641		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 3-U		RRCID -> 170621		COMPL. DATE 08/19/1998		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854															
12		5208 X	93	-0-	-5115	-0-	33	1	54	2	Y	5			78
							6	9							
01		5208 X	165	-0-	-5043	-0-	76	1	87	2	Y	2			80
							2	9							
02		2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	934	1	1324	2	Y	-0-			80
03		2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	1829	1	1007	2	Y	5			85
							6	9							
04		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1770	1	184	2	Y	-0-			85
05		2511 X	2268	-0-	-243	-0-	1708	1	371	2	Y	172	257	1	-0-
							189	9							

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830															
12		0	5913	-0-	5913	16275	3005	1	2707	2	Y	183	214	1	86
							201	9							
01		0	5116	-0-	5116	21391	2962	1	2044	2	Y	100			186
							110	9							
02		24493 X	3102	-0-	-21391	-0-	1810	1	1212	2	Y	73	209	1	50
							80	9							
03		14198 X	1349	-0-	-12849	-0-	1209	1	140	2	Y	-0-	10	1	176
04		10350 X	1170	-0-	-9180	-0-	1170	1			Y	-0-			176
05		5921 X	1432	-0-	-4489	-0-	1330	1	102	2	Y	-0-	97	1	79

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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															
12		18910	9877	-0-	-9033	2578	9680	2	197	9	N	179	505	1	215
01		0	7114	-0-	7114	9692	6925	2	189	9	N	172	190	1	197
02		16884	6764	-0-	-10120	-0-	6610	2	154	9	N	140	194	1	143
03		18693	5776	-0-	-12917	-0-	5647	2	129	9	N	117	194	1	66
04		11610 #	4519	-0-	-7091	-0-	4409	2	110	9	N	100			166
05		9889 #	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			166

HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 MARY B. GOLSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10006 - 10078

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2953	-0-	2953	5703	853 1	2087 2	Y	12			85
01	0	7538	-0-	7538	13241	13 9	2255 1	5281 2	Y	2		87
02	DLQ G-10	6627	-0-	6627	19868	2 9	2116 1	4230 2	Y	255	212 1	130
03	DLQ G-10	1913	-0-	1913	21781	281 9	570 1	1343 2	Y	-0-		143
04	DLQ G-10	5402	-0-	5402	27183	230 9	1389 1	3783 2	Y	209	258 1	94
05	DLQ G-10	6230	-0-	6230	33413	55 9	1755 1	4420 2	Y	50	96 1	48

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

12	0	2200	-0-	2200	7185	633 1	1550 2	Y	15			115
01	0	2644	-0-	2644	9829	17 9	781 1	1830 2	Y	30		145
02	DLQ G-10	2598	-0-	2598	12427	33 9	848 1	1695 2	Y	50		195
03	DLQ G-10	2578	-0-	2578	15005	55 9	764 1	1797 2	Y	15		162
04	DLQ G-10	2374	-0-	2374	17379	17 9	620 1	1690 2	Y	58	150 1	70
05	DLQ G-10	3064	-0-	3064	20443	64 9	850 1	2139 2	Y	68	121 1	17

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

12	64376 X	11455	-0-	-52921	-0-	10348 2	593 3	Y	467	458 1		66
01	0	12915	-0-	12915	12915	514 9	11977 2	651 3	Y	261	267 1	60
02	24552 X	11637	-0-	-12915	-0-	287 9	10726 2	676 3	Y	214	238 1	36
03	13454 X	12597	-0-	-857	-0-	235 9	11599 2	701 3	Y	270	242 1	64
04	12570 X	11587	-0-	-983	-0-	297 9	10682 2	631 3	Y	249	255 1	58
05	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-	274 9			Y	NO RPT		58

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

12	32059 X	6101	-0-	-25958	-0-	5493 2	302 3	Y	278	270 1		39
01	0	6140	-0-	6140	6140	306 9	5671 2	296 3	Y	157	160 1	36
02	11620 X	5480	-0-	-6140	-0-	173 9	5031 2	308 3	Y	128	143 1	21
03	6386 X	6107	-0-	-279	-0-	141 9	5599 2	325 3	Y	166	148 1	39
04	6180 X	5673	-0-	-507	-0-	183 9	5206 2	296 3	Y	155	158 1	36
05	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	171 9			Y	NO RPT		36

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	36560 X	6238	-0-	-30322	-0-	5514 2	310 3	Y	376	369 1		53
						414 9						
01	0	7949	-0-	7949	7949	7292 2	389 3	Y	244	241 1		56
						268 9						
02	14505 X	6556	-0-	-7949	-0-	5982 2	372 3	Y	184	209 1		31
						202 9						
03	8525 X	7126	-0-	-1399	-0-	6490 2	381 3	Y	232	208 1		55
						255 9						
04	7680 X	7125	-0-	-555	-0-	6495 2	373 3	Y	234	234 1		55
						257 9						
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			Y	NO RPT			55

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	869 2	8 9	N	7			87
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	985 2	12 9	N	11			98
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	792 2	8 9	N	7			105
03	868 N	757	-0-	-111	-0-	711 2	46 9	N	42			147
04	840 N	638	-0-	-202	-0-	621 2	17 9	N	15			162
05	868 N	763	-0-	-105	-0-	761 2	2 9	N	2			164

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	114	-0-	114	114	114	1	N	-0-		-0-
01	0	111	-0-	111	225	111	1	N	-0-		-0-
02	330 N	105	-0-	-225	-0-	105	1	N	-0-		-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	1	N	-0-		-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	1	N	-0-		-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	1	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
*05	14B2 EXT	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	18079	-0-	18079	44118	17928	2	151	9	N	137
01	0	19239	-0-	19239	63357	19068	2	171	9	N	155
02	78654	15197	-0-	-63457	-0-	15075	2	122	9	N	111
03	19778	15737	-0-	-4041	-0-	15624	2	113	9	N	103
04	19140	15856	-0-	-3284	-0-	15746	2	110	9	N	100
05	19251 #	14579	-0-	-4672	-0-	14461	2	118	9	N	107

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	2485	-0-	2485	4931	2419	2	66	9	N	60
01	0	2614	-0-	2614	7545	2568	2	46	9	N	42
02	2800 N	2482	-0-	-318	7227	2298	2	184	9	N	167
03	3100 N	2655	-0-	-445	6782	2527	2	128	9	N	116
04	3000 N	2441	-0-	-559	6223	2346	2	95	9	N	86
05	3100 N	2602	-0-	-498	5725	2477	2	125	9	N	114

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) STRATCO OPERATING CO., INC. HARRIS -N-		39247 426 825462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK						
WELL #:		2	RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636	-	8656			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
HAWES (BASAL MIOCENE) MATAGORDA RESOURCES CO., INC. HAWES, EMILY P.		39718 500 533028	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN						
WELL #:		2D	RRCID -> 117363	COMPL. DATE 09/04/2005	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5258	-	5275			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEALEY (PETTUS) APEX ENERGY, INC. HEALEY		40007 500 027424	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
WELL #:		1	RRCID -> 195239	COMPL. DATE 08/00/2000	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 4575	-	4578			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEALEY (YEGUA 4824) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC CARPENTER		40007 600 370086	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE						
WELL #:		4	RRCID -> 270936	COMPL. DATE 09/09/2013	TOTAL DEPTH 5190	PERF. 4895	-	4899			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
HEARD RANCH (FRIO Z) PALEO OIL COMPANY LLC O' BRIEN		40032 132 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE						
WELL #:		1	RRCID -> 256909	COMPL. DATE 05/22/2010	TOTAL DEPTH 5160	PERF. 4705	-	4797			
12	0 X NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			96
01	0 X NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			96
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			96
03	0 X NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			96
04	0 X NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			96
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			96
SUE-ANN OPERATING, L.C. C.E. HEARD "B"		828352 20	RRCID -> 230418	COMPL. DATE 03/30/2007	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4705	-	4715			
12	0	520	-0-	520 B	1547	50 1	470 2	Y	-0-		-0-
01	0	477	-0-	477 B	2024	49 1	428 2	Y	-0-		-0-
02	2795 N	771	-0-	-2024 B	-0-	74 1	697 2	Y	-0-		-0-
03	527 N	472	-0-	-55 B	-0-	46 1	426 2	Y	-0-		-0-
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	53 1	468 2	Y	-0-		-0-
05	744 N	470	-0-	-274 B	-0-	50 1	420 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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 18 RRCID -> 205538 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 2974 - 3892

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023

HEARD, C. E. "B" WELL #: 19 RRCID -> 237019 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984

12	0		2012	-0-	2012	7209	193	1	1819	2	Y	-0-				-0-
01	0		922	-0-	922	8131	94	1	828	2	Y	-0-				-0-
02	9676	X	1545	-0-	-8131	-0-	149	1	1396	2	Y	-0-				-0-
03	2759	X	1370	-0-	-1389	-0-	134	1	1236	2	Y	-0-				-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	139	1	1234	2	Y	-0-				-0-
05	1705	N	1523	-0-	-182	-0-	163	1	1360	2	Y	-0-				-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

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-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023

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

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			6

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

12	0		266	-0-	266	802	26	1	240	2	Y	-0-				-0-
01	0		229	-0-	229	1031	23	1	206	2	Y	-0-				-0-
02	1134	N	103	-0-	-1031	-0-	10	1	93	2	Y	-0-				-0-
03	279	N	174	-0-	-105	-0-	17	1	157	2	Y	-0-				-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-				-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	332	-0-	332	641	32	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	0	48	-0-	48	689	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	179	-0-	-689	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	211	-0-	-130	-0-	21	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	2	Y	-0-					-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	30	1	246	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

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

HEARD, C. E. "B" WELL #: 17 RRCID -> 212412 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3569 - 3577

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

12	0	820	-0-	820	1907	79	1	741	2	Y	-0-					-0-
01	0	480	-0-	480	2387	49	1	431	2	Y	-0-					-0-
02	2711 N	324	-0-	-2387	-0-	31	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	806 N	433	-0-	-373	-0-	42	1	391	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	374	-0-	-76	-0-	38	1	336	2	Y	-0-					-0-
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

12	14B2 EXT	70	-0-	70	70	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	55	-0-	55	125	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	55	-0-	55	180	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	209 X	29	-0-	-180	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		33	RRCID ->	230423	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	3656 - 4164			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386			
12	0	252	-0-	252	252	24	1	228	2	Y	-0-				-0-
01	0	112	-0-	112	364	11	1	101	2	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	364					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498			
12	0	236	-0-	236	723	23	1	213	2	Y	-0-				-0-
01	0	217	-0-	217	940	22	1	195	2	Y	-0-				-0-
02	1134 N	194	-0-	-940	-0-	19	1	175	2	Y	-0-				-0-
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	20	1	188	2	Y	-0-				-0-
04	210 N	194	-0-	-16	-0-	20	1	174	2	Y	-0-				-0-
05	217 N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785			
12	0	797	-0-	797	2186	77	1	720	2	N	-0-				-0-
01	0	575	-0-	575	2761	59	1	516	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	568	-0-	-2232	529	55	1	513	2	N	-0-				-0-
03	1246 N	717	-0-	-529	-0-	70	1	647	2	N	-0-				-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	N	-0-				-0-
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	658	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913			
12	0	840	-0-	840	2465	81	1	759	2	N	-0-				-0-
01	0	785	-0-	785	3250	80	1	705	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	632	-0-	-2168	1082	61	1	571	2	N	-0-				-0-
03	1794 N	712	-0-	-1082	-0-	69	1	643	2	N	-0-				-0-
04	750 N	621	-0-	-129	-0-	63	1	558	2	N	-0-				-0-
05	713 N	652	-0-	-61	-0-	70	1	582	2	N	-0-				-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896			
12	0	634	-0-	634	1716	61	1	573	2	N	-0-				-0-
01	0	712	-0-	712	2428	73	1	639	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	698	-0-	-2102	326	67	1	631	2	N	-0-				-0-
03	986 N	660	-0-	-326	-0-	64	1	596	2	N	-0-				-0-
04	690 N	665	-0-	-25	-0-	67	1	598	2	N	-0-				-0-
05	775 N	153	-0-	-622	-0-	16	1	137	2	N	-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 #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3669 -	3787	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	1168	-0-	1168	3544	112 1	1056 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0	980	-0-	980	4524	100 1	880 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	1047	-0-	-1753	2771	101 1	946 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	1117	-0-	-1983	788	109 1	1008 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1488 N	700	-0-	-788	-0-	71 1	629 2	N	-0-	-0-			-0-
05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	104 1	868 2	N	-0-	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3690 -	3700	
12	0	195	-0-	195	622	19 1	176 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0	187	-0-	187	809	19 1	168 2	N	-0-	-0-			-0-
02	996 N	187	-0-	-809	-0-	18 1	169 2	N	-0-	-0-			-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	19 1	177 2	N	-0-	-0-			-0-
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	16 1	142 2	N	-0-	-0-			-0-
05	217 N	9	-0-	-208	-0-	1 1	8 2	N	-0-	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3621 -	3778	
12	0	1125	-0-	1125	3580	110 1	1015 2	N	-0-	-0-			-0-
01	0	1381	-0-	1381	4961	143 1	1238 2	N	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	674	-0-	-2126	2835	67 1	607 2	N	-0-	-0-			-0-
03	3100 N	1045	-0-	-2055	780	104 1	941 2	N	-0-	-0-			-0-
04	1543 N	763	-0-	-780	-0-	79 1	684 2	N	-0-	-0-			-0-
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	83 1	674 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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

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	
12	0	1125	-0-	1125	3580	110 1	1015 2	N	-0-	-0-			2
01	0	1381	-0-	1381	4961	143 1	1238 2	N	-0-	-0-			2
02	2800 N	674	-0-	-2126	2835	67 1	607 2	N	-0-	-0-			2
03	3100 N	1045	-0-	-2055	780	104 1	941 2	N	-0-	-0-			2
04	1543 N	763	-0-	-780	-0-	79 1	684 2	N	-0-	-0-			2
05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	83 1	674 2	N	-0-	-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	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HEARD RANCH (3900)			40032 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
HEARD, C. E. "B"			WELL #: 8 U		RRCID -> 034755		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3808 - 3837			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

12		0	351	-0-	351	1295	34	1	317	2	Y	-0-	-0-	
01		0	412	-0-	412	1707	42	1	370	2	Y	-0-	-0-	
02		1842 N	135	-0-	-1707	-0-	13	1	122	2	Y	-0-	-0-	
03		341 N	290	-0-	-51	-0-	28	1	262	2	Y	-0-	-0-	
04		390 N	307	-0-	-83	-0-	31	1	276	2	Y	-0-	-0-	
05		155 N	19	-0-	-136	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	-0-	

HEARD, C. E. "B"			WELL #: 16		RRCID -> 118604		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2600 - 3534			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/12/2023														

HEARD RANCH (4000)			40032 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
HEARD, C. E. -B-			WELL #: 8		RRCID -> 034895		COMPL. DATE 12/09/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3884 - 3890			
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

HEARD RANCH (4050)			40032 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352											
HEARD, C. E. 'B'			WELL #: 35		RRCID -> 266677		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5018		PERF. 3527 - 4218			
12		0	1117	-0-	1117	2851	107	1	1010	2	N	-0-	-0-	
01		0	1026	-0-	1026	3877	105	1	921	2	N	-0-	-0-	
02		2800 N	1163	-0-	-1637	2240	112	1	1051	2	N	-0-	-0-	
03		3100 N	941	-0-	-2159	81	92	1	849	2	N	-0-	-0-	
04		990 N	898	-0-	-92	-0-	91	1	807	2	N	-0-	-0-	
05		1302 N	955	-0-	-347	-0-	102	1	853	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			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		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			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4362 - 4368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
12	0	601	-0-	601	2899	58	1	543	2	Y	-0-				-0-
01	0	1804	-0-	1804	4703	184	1	1620	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	1712	-0-	-1088	3615	165	1	1547	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	1602	-0-	-1498	2117	156	1	1446	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	1576	-0-	-1424	693	159	1	1417	2	Y	-0-				-0-
05	2057 N	1364	-0-	-693	-0-	146	1	1218	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428				
12	0	366	-0-	366	1111	35	1	331	2	Y	-0-				-0-
01	0	334	-0-	334	1445	34	1	300	2	Y	-0-				-0-
02	1744 N	299	-0-	-1445	-0-	29	1	270	2	Y	-0-				-0-
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	32	1	296	2	Y	-0-				-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	32	1	284	2	Y	-0-				-0-
05	341 N	15	-0-	-326	-0-	2	1	13	2	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				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				213

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
HEARD, C. E. "B"				WELL #: 11	RRCID -> 124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 - 4337				
12	0	38	-0-	38	337	4	1	34	2	Y	-0-				-0-
01	0	145	-0-	145	482	15	1	130	2	Y	-0-				-0-
02	592 N	110	-0-	-482	-0-	11	1	99	2	Y	-0-				-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	2	Y	-0-				-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	10	-0-	-114	-0-	1	1	9	2	Y	-0-				-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680				
12	0	1859	-0-	1859	5986	179	1	1680	2	Y	-0-				-0-
01	0	1871	-0-	1871	7857	191	1	1680	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	1587	-0-	-1213	6644	153	1	1434	2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	1736	-0-	-1364	5280	169	1	1567	2	Y	-0-				-0-
04	3000 N	1703	-0-	-1297	3983	172	1	1531	2	Y	-0-				-0-
05	3100 N	1901	-0-	-1199	2784	204	1	1697	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 #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 -	4460
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3556 -	4382
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4201 -	4570
12	0	1828	-0-	1828	5432	176	1	1652	2	Y	-0-	-0-
01	0	1860	-0-	1860	7292	190	1	1670	2	Y	-0-	-0-
02	2800 N	1868	-0-	-932	6360	180	1	1688	2	Y	-0-	-0-
03	3100 N	2035	-0-	-1065	5295	199	1	1836	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	1994	-0-	-1006	4289	201	1	1793	2	Y	-0-	-0-
05	3100 N	2047	-0-	-1053	3236	220	1	1827	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4394 -	4402
12	0	24	-0-	24	82	2	1	22	2	Y	-0-	-0-
01	0	242	-0-	242	324	25	1	217	2	Y	-0-	-0-
02	519 N	195	-0-	-324	-0-	19	1	176	2	Y	-0-	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y	-0-	-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	201	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	12	-0-	-174	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3649 -	4536
12	0	295	-0-	295	866	28	1	267	2	Y	-0-	-0-
01	0	261	-0-	261	1127	27	1	234	2	Y	-0-	-0-
02	1348 N	221	-0-	-1127	-0-	21	1	200	2	Y	-0-	-0-
03	310 N	226	-0-	-84	-0-	22	1	204	2	Y	-0-	-0-
04	240 N	148	-0-	-92	-0-	15	1	133	2	Y	-0-	-0-
05	248 N	10	-0-	-238	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 -	4462
12	0	5503	-0-	5503	16054	529	1	4974	2	Y	-0-	-0-
01	0	5387	-0-	5387	21441	549	1	4838	2	Y	-0-	-0-
02	27057 X	5616	-0-	-21441	-0-	542	1	5074	2	Y	-0-	-0-
03	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	622	1	5749	2	Y	-0-	-0-
04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	595	1	5298	2	Y	-0-	-0-
05	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	654	1	5439	2	Y	-0-	-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4185 -	4384
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4500)		40032 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 22		RRCID -> 215103		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	5206	-0-	5206	15129	500 1	4700 2	Y	5	107
01	0	4620	-0-	4620	19749	470 1	4144 2	Y	5	112
02	23320	3571	-0-	-19749	-0-	344 1	3226 2	Y	1	113
03	4846	4846	-0-	-0-	-0-	472 1	4361 2	Y	12	125
04	4560	4175	-0-	-385	-0-	421 1	3747 2	Y	6	131
05	4712	4613	-0-	-99	-0-	494 1	4113 2	Y	5	136

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	5506	-0-	5506	16811	529 1	4971 2	Y	5	104
01	0	4992	-0-	4992	21803	508 1	4478 2	Y	5	109
02	26975 X	5172	-0-	-21803	-0-	499 1	4672 2	Y	1	110
03	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	519 1	4803 2	Y	12	122
04	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	547 1	4869 2	Y	6	128
05	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	581 1	4833 2	Y	6	134

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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	170
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	170
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	170
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	170
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	181386	-0-	181386	181386	179085 2	2301 9	N	2092	2153 1		547
01	365691	184305	-0-	-181386	-0-	182054 2	2251 9	N	2046	2122 1		471
02	174356 #	163552	-0-	-10804	-0-	161453 2	2099 9	N	1908	1794 1		585
03	193037 #	177323	-0-	-15714	-0-	175216 2	2107 9	N	1915	1967 1		533
04	175530 #	167285	-0-	-8245	-0-	165626 2	1659 9	N	1508	1782 1		259
05	184295 #	NO RPT	-0-	-184295	-0-			N	NO RPT			259

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)		40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797										
KUESTER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 3140 - 3142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)		40231 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FINLEY RESOURCES, INC.		268602										
WELDER HEIRS "A"		WELL #: A 5		RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3263 - 3269		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)		40231 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DFG OIL & GAS, LLC		216726										
MA 206 C		WELL #: 1-C		RRCID -> 170674		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 3815 - 3820		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023												

HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)		40231 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DFG OIL & GAS, LLC		216726										
MA 206 C		WELL #: 1-T		RRCID -> 170678		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 3921 - 3928		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023 - WELL PLUGGED 5/2/2023												

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 OLIPDP II, LLC 100467
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

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

HELEN GOHLKE (WILCOX B-2) 40231 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OLIPDP II, LLC 100467
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1116 N	189	-0-	-927 B	-0-	189	2			Y	-0-					10
01	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	788	2			Y	-0-					10
02	728 N	-0-	-0-	-728 B	-0-					Y	-0-	9	1			1
03	186 N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			Y	-0-					1
04	750 N	252	-0-	-498 B	-0-	252	2			Y	-0-					1
05	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			Y	-0-					1

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 N	142	-0-	-199 B	-0-	142	2			Y	-0-					3
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2			Y	-0-					3
02	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	186	2			Y	-0-	3	1			3
03	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			Y	-0-					3
04	270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	2			Y	-0-					3
05	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	189	2			Y	-0-					3

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
OLIPDP II, LLC				100467											
MATTHEWS-KUESTER		WELL #:		7	RRCID ->	171759	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309						
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FIELD PETROLEUM CORP.				266906											
FRIAR, THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	172084	COMPL. DATE	03/22/1986	TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-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						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FRIAR, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	155170	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT													
40232 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
263648													
WELL #: 2 RRCID -> 184593 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11060 - 11110													
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	* EOM BALANCE
12	0	12930	-0-	12930	38554	620	1	12253	2	N	52		202
01	0	13105	-0-	13105	51659	57	9	12342	2	N	130	177 1	155
02	63138 X	11479	-0-	-51659	-0-	143	9	10839	2	N	109		264
03	13826 X	10860	-0-	-2966	-0-	520	1	10175	2	N	95	172 1	187
04	12690 X	12648	-0-	-42	-0-	120	9	11888	2	N	145	182 1	150
05	13113 X	11904	-0-	-1209	-0-	580	1	11214	2	N	64		214
						105	9						
						600	1						
						160	9						
						620	1						
						70	9						

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT													
40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
828352													
WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136													
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	* EOM BALANCE
12	0	14368	-0-	14368	50242	14072	2	296	9	N	269	354 1	182
01	0	18564	-0-	18564	68806	18160	2	404	9	N	367	338 1	211
02	71071 X	2265	-0-	-68806	-0-	2223	2	42	9	N	38	171 1	78
03	14052 X	14052	-0-	-0-	-0-	13663	2	389	9	N	354	360 1	72
04	15003 X	15003	-0-	-0-	-0-	14633	2	370	9	N	336	173 1	235
05	12152 X	12004	-0-	-148	-0-	11722	2	282	9	N	256	352 1	139

VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT													
881167													
WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266													
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	* EOM BALANCE
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			Y	-0-		191
01	1457 N	282	-0-	-1175	-0-	282	2			Y	-0-		191
02	812 N	189	-0-	-623	-0-	187	2	2	9	Y	2	170 1	23
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2116	2	11	9	Y	10		33
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-		33
05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-		33

HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER													
40238 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
701613													
WELL #: 1 RRCID -> 281833 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 5523 - 5806													
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	* EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOAIC OIL LLC FRIAR, A.													
40239 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
589978													
WELL #: 5 RRCID -> 148215 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 5582 - 5590													
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	* EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		20

HELM (PETTUS)		40268 265		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD. STARR-GUNN		907320		WELL #: 1		RRCID -> 278333		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3431 - 3437						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
AWP OPERATING COMPANY TULLIS		038889		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8176 - 8216						
12	0	1116	-0-	1116		2275	1085 2	31 9	N	28						84
01	0	1153	-0-	1153		3428	1153 2		N	-0-						84
02	2800 N	1067	-0-	-1733		1695	1067 2		N	-0-						84
03	3100 N	1643	-0-	-1457		238	1642 2	1 9	N	1						85
04	1354 N	1116	-0-	-238		-0-	1116 2		N	-0-						85
05	1388 N	1388	-0-	-0-		-0-	1388 2		N	-0-						85

HENZE (SLICK)		40617 250		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT								
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. HENZE, MARY		247838		WELL #: 1		RRCID -> 002068		COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7332 - 7370						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
SHINER EXPLORATION, LLC KERLICK		777367		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL		884527		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2683 - 2902						
12	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						-0-

SCHENDEL		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
SCHENDEL		884527		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670						
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-

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

HEYSEY		40957 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"		WELL #:	58	RRCID ->	168255	COMPL. DATE	12/28/1997	TOTAL DEPTH	7190 PERF. 5498 - 5509
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HEYSEY (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
12	0	-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-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER "A"		WELL #:	53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	8600 PERF. 5349 - 5494
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638							
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257304	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5202 - 5260
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (F-36)		40957 044		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638							
L. M. DIEMER		WELL #:	4	RRCID ->	257502	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600 PERF. 5202 - 5260
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (F-37)		40957 055		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
VANDENBERGE, M. T.		WELL #:	12	RRCID ->	088641	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 5223 - 5228
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HEYSER (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
VANDENBERGE, M.T.		WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF.	5218 - 5225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
01		465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2	N	-0-		-0-
02		420 N	349	-0-	-71	-0-	349	2	N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272 - 5284
L. M. DIEMER				4								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-38)		WELL #:		40957 066	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN	
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638								
L. M. DIEMER				4	RRCID ->	257309	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5292 - 5305
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSER (F-39)		WELL #:		40957 077	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
DUNWOODY, CHARLES				13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5298 - 5303
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		WELL #:		622638	RRCID ->	257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340 - 5398
L. M. DIEMER				4								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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

HEYSEY (F-40)		40957 088		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128		WELL #: 41		RRCID -> 113506		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 5575		PERF. 5402 - 5408	
WELDER, PATRICK H. -A-													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257315		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5340 - 5398	
L. M. DIEMER													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-41)		40957 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257299		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5202 - 5458	
L. M. DIEMER													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-44)		40957 132		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638		WELL #: 4		RRCID -> 257503		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458	
L. M. DIEMER													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSEY (F-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													
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (GRETA STRINGER)			40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836														
BONNER, R. R.			WELL #:	7	RRCID ->	052083	COMPL. DATE	02/22/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

LANDER, O. M.			WELL #:	6	RRCID ->	134113	COMPL. DATE	03/02/1990	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	4699 - 4710					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HEYSER (2670 SAND)			40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN							
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836														
VANDENBERG, M. T.			WELL #:	11	RRCID ->	101559	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	2660 - 2680					
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-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3400)			40957 352		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128														
WELDER, P. H. "B"			WELL #:	7	RRCID ->	181634	COMPL. DATE	06/23/2000	TOTAL DEPTH	5489	PERF.	3334 - 3336					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3550)			40957 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
VIOLA PROD., INC.			886217														
BAUER, MADDELINE ET AL			WELL #:	1	RRCID ->	118427	COMPL. DATE	08/09/1985	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	3544 - 3556					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3900)			40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN							
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128														
WELDER, PATRICK H. -A-			WELL #:	51 D	RRCID ->	112885	COMPL. DATE	02/19/1994	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	4310 - 4360					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BAYLOR OPERATING, LLC				058832					
COOK, J.G.		WELL #:		1	RRCID ->	130162	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

FREDCO				284921					
WELDER, P. H.-C-		WELL #:		14	RRCID ->	045858	COMPL. DATE	03/30/1969	TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WELDER, P.H. -C-		WELL #:		2D	RRCID ->	128537	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		4	RRCID ->	077414	COMPL. DATE	05/31/1978	TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (4300)				40957 484	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
SCHULTZ, L. P.		WELL #:		10	RRCID ->	002091	COMPL. DATE	11/08/1956	TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

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

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												
12		0	-0-	-0-	-0-	32		Y	-0-			-0-
01		0	30	-0-	30	62	30 2	Y	-0-			-0-
02		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-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												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHULTZ, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 046613 COMPL. DATE 07/29/1969 TOTAL DEPTH 5760 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID -> 136637		COMPL. DATE 11/13/1990		TOTAL DEPTH		5487		PERF. 4450 - 4455
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198	2		N	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH		5480		PERF. 5418 - 5426
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13		RRCID -> 139894		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10		RRCID -> 140657		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER "A"		WELL #:		53		RRCID -> 172562		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597													
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12		RRCID -> 145852		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREDCO		284921													
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6		RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
01	0	37	-0-	-0-	37	76	37	2			Y	-0-			-0-
02	76	N	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	-23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
05	0	N	-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 #:		6		RRCID -> 090355		COMPL. DATE 08/01/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 5470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
WELDER		WELL #:		6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
WELDER		WELL #:		11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5030 - 5130	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
WELDER		WELL #:		13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
WELDER, P. H. -A-		WELL #:		9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5437 - 5470	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
BAYLOR OPERATING, LLC				058832								
COOK, J.G		WELL #:		9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 - 5050
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-			

FREDCO				284921								
BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	5004 - 5066
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

WELDER, P. H. -C- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090801	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-			

WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5414 - 5432
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		16	RRCID ->	051674	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	5588	PERF.	5408 - 5415
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4140 - 4180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		10	RRCID ->	055372	COMPL. DATE	03/27/1973	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	5438 - 5444
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089490	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5388 - 5410
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26		RRCID -> 089903		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59		RRCID -> 089906		COMPL. DATE 07/21/1980		TOTAL DEPTH		6301		PERF. 5354 -		5408	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID -> 090349		COMPL. DATE 11/24/1939		TOTAL DEPTH		5586		PERF. 5479 -		5488	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1		RRCID -> 090796		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			

12	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5393 - 5403
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5470 - 5474
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5350 - 5360
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF.	5356 - 5366
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

BENNETT, W.H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048	PERF.	5376 - 5386
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-			

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

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF. 5418 - 5457
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5421 - 5430
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	129275	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5400 - 5410
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:	15	RRCID ->	129277	COMPL. DATE	12/02/1988	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5422 - 5431
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

HEYSER (5400 #3)		40957 638		ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:	9	RRCID ->	061285	COMPL. DATE	08/17/1973	TOTAL DEPTH	6034	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	

HEYSER (6300)		40957 870		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA				
FREDDCO		284921								
BENNETT, W. H.		WELL #:	17	RRCID ->	159365	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6266 - 6272
12	0	-0-	-0-	-0-	B	54	Y	-0-	64	
01	0	52	-0-	52	B	106	Y	-0-	64	
02	106 N	-0-	-0-	-106	B	-0-	Y	-0-	64	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	64	
04	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	Y	-0-	64	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	64	

HEYSER (8100)		40957 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O. M. LANDER UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 117867		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 7964 - 7971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEYSER (8200)		40957 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O.M. LANDER UNIT		WELL #: 2L		RRCID -> 142816		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 8170 - 8196	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	3763	-0-	3763	3763	155	1	Y	43		190
01	0	4357	-0-	4357	8120	310	1	Y	70	173	87
02	11763 X	3643	-0-	-8120	-0-	280	1	Y	24		111
03	4929 X	4225	-0-	-704	-0-	310	1	Y	48		159
*04	4230 X	3831	-0-	-399	-0-	300	1	Y	45		204
05	4371 X	3781	-0-	-590	-0-	310	1	Y	45	168	81

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70

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

HEYSER, EAST (8350)		40959 650		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
LANDER, O.M. -B-		WELL #: 18		RRCID -> 125123		COMPL. DATE 05/20/1987		TOTAL DEPTH 8427		PERF. 8327 - 8337	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860								
BLUHM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3

REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
05	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		
12	0	1089	-0-	1089	1641	1089 2	N	-0-		25
01	1857 N	216	-0-	-1641	-0-	216 2	N	-0-		25
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 2	N	-0-		25
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 2	N	-0-		25
04	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2	N	-0-		25
05	899 N	766	-0-	-133	-0-	766 2	N	-0-		25

PUTNAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069		
12	930 N	500	-0-	-430	-0-	500 2	N	-0-		16
01	527 N	378	-0-	-149	-0-	378 2	N	-0-		16
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2	N	-0-		16
03	496 N	395	-0-	-101	-0-	395 2	N	-0-		16
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2	N	-0-		16
05	713 N	394	-0-	-319	-0-	394 2	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		
12	0	372	-0-	372	814	372 2	N	-0-		-0-
01	1317 N	503	-0-	-814	-0-	503 2	N	-0-		-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2	N	-0-		-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	* EOM	BALANCE	
12	0	353	-0-	353	-967	967	353 2	N	-0-			-0-		
01	1348 N	381	-0-	-967	-0-	-0-	381 2	N	-0-			-0-		
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614 2	N	-0-			-0-		
03	338 N	338	-0-	-0-	-0-	-0-	338 2	N	-0-			-0-		
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	-0-	829 2	N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355		ONE WELL		CNTY: BEE						
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416	-	3488
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

HOCKLEY (4630)				41845 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		2	RRCID ->	104814	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4627	-	4630
BISSETT, CLARK														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25		

HOCKLEY (4720)				41845 350	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	108202	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4721	-	4725
HOLT, A. G.														
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116		
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			116		

HOLZMARK (LULING)				42383 228	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE						
TRIDENT CORPORATION		WELL #:			RRCID ->	155733	COMPL. DATE	09/22/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8071	-	8084
HOLZMARK														
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			50		
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/29/2013														

HOLZMARK (PETTUS)		42383 304		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
FINGER ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	235431	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3655 - 3659	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
NELSON		WELL #:	1	RRCID ->	290234	COMPL. DATE	02/13/2019	TOTAL DEPTH	5210 PERF. 4190 - 4196	
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		45
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		45
TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #:	1	RRCID ->	195114	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	4392 PERF. 4028 - 4031	
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-							
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		37
PLUGGED AND ABANDONED		01/10/2008								
HOLZMARK (PETTUS 4150)		42383 336		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	199482	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 4126 - 4174	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
YORK		WELL #:	1	RRCID ->	256923	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3032 - 3034	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
XTO ENERGY INC.		945936													
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
XTO ENERGY INC.		945936													
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
TRIDENT CORPORATION		869200													
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947							
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013															
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC		886198													
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662							
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BROWN, ED		886198													
BROWN, AUSTIN		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				115

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GEO - HOPE		5		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040		
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 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		
12	3131 #	2711	-0-	-420	-0-	2711	3			N	-0-			-0-
01	3100 #	2703	-0-	-397	-0-	2703	3			N	-0-			-0-
02	2800 #	2470	-0-	-330	-0-	2470	3			N	-0-			-0-
03	3008 R	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
04	2670 #	2663	-0-	-7	-0-	2663	3			N	-0-			-0-
05	2728 #	2424	-0-	-304	-0-	2424	3			N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 1500)														
HYDROCARBON OPERATING, INC. GOODRICH-POINDEXTER UNIT										42528 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA	
WELL #: 01										421166	RRCID -> 286947	COMPL. DATE 04/28/2018	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 1534 - 1536
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2500)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE										42528 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
WELL #: 3										100403	RRCID -> 190685	COMPL. DATE 05/16/2002	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2564 - 2583
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
RODEN										712947	RRCID -> 257536	COMPL. DATE 04/30/2010	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2428 - 2433
12	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	3			N	-0-			-0-
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			-0-
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-			-0-
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			-0-
04	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2550)														
MODERN EXPLORATION, INC. JACOBS										42528 328	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
WELL #: 1										573226	RRCID -> 221482	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 2869 - 2872
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOPE (MIOCENE 2660)														
BIG LAKE CORPORATION LOWER YEGUA EAST										42528 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
WELL #: 1										069458	RRCID -> 217065	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2670 - 2672
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
YEGUA EAST														
WELL #: 2										RRCID -> 232310	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2684 - 2686	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
POPE		WELL #:	1	RRCID ->	287485	COMPL. DATE	02/23/2019	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 2712 - 2714	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2023 - WELL PLUGGED 05-25-23										
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (MIOCENE 2950)		42528 402		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
GOTT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	229333	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	3200 PERF. 2988 - 2990	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (MIOCENE 2970)		42528 404		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
YEGUA EAST		WELL #:	1	RRCID ->	235974	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	5500 PERF. 2970 - 2972	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-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	
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462								
TERRY-GOTT GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	228063	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	7520 PERF. 3040 - 3042	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WANDOO ENERGY, LLC		895737								
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 3250 - 3254	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
HOPE (WILCOX MASSIVE)		42528 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
MCMANUS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	229728	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	10210 PERF. 9494 - 9510	
12	93 N	34	-0-	-59	-0-	6 1	28 2	N	-0-	25
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	18 1	131 2	N	-0-	25
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	25
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6 1	37 2	N	-0-	25
*04	90 N	54	-0-	-36	-0-	6 1	48 2	N	-0-	25
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12 1	48 2	N	-0-	25

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA									
KALER ENERGY CORP.				450261														
HENLEY GU				WELL #:	6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	14550	PERF.12774 - 12903						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-						N	-0-					-0-
01		1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-						N	-0-					-0-
02		1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-						N	-0-					-0-
03		93 X	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170														
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	176771	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	16255	PERF.10401 - 10463						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2				WELL #:	1	RRCID ->	182037	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11984 - 12834						
12		0	2440	-0-	2440	7235	522	1	1918	2	N	-0-						-0-
01		0	2479	-0-	2479	9714	540	1	1939	2	N	-0-						-0-
02		2800 N	596	-0-	-2204	7510	108	1	488	2	N	-0-						-0-
03		3100 N	2925	-0-	-175	7335	510	1	2415	2	N	-0-						-0-
04		3000 N	2299	-0-	-701	6634	476	1	1823	2	N	-0-						-0-
05		3100 N	2053	-0-	-1047	5587	432	1	1621	2	N	-0-						-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2				WELL #:	2	RRCID ->	188969	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12126 - 12894						
12		0	3033	-0-	3033	9051	638	1	2395	2	N	-0-						-0-
01		0	3055	-0-	3055	12106	660	1	2395	2	N	-0-						-0-
02		12871 X	765	-0-	-12106	-0-	154	1	611	2	N	-0-						-0-
03		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	713	1	3254	2	N	-0-						-0-
04		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	667	1	2385	2	N	-0-						-0-
05		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	720	1	2382	2	N	-0-						-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	202894	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	13088	PERF.12110 - 12977						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521														
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID ->	220624	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10992	PERF.10980 - 10990						
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277										
WILLIAMS				WELL #: 1	RRCID -> 235534	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 14992	PERF.12437	- 12836					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC				895737										
MCCABE				WELL #: 1	RRCID -> 222195	COMPL. DATE 08/15/2006	TOTAL DEPTH 9752	PERF. 9461	- 9474					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18

PEARCE				WELL #: 1	RRCID -> 224620	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14950	PERF.14082	- 14094					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

KUESTER OCHOA				WELL #: 4	RRCID -> 228308	COMPL. DATE 05/26/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10355	- 10483					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17

KUESTER OCHOA				WELL #: 2	RRCID -> 291362	COMPL. DATE 01/01/2021	TOTAL DEPTH 13900	PERF.10125	- 10138					
12	16558 X	4882	-0-	-11676	-0-	434 1	4406 3	N	38	180 1				122
01	7967 X	4838	-0-	-3129	-0-	42 9	4149 3	N	62					184
02	5460 X	89	-0-	-5371	-0-	68 9	81 3	N	-0-					184
03	6045 X	4159	-0-	-1886	-0-	8 1	3497 3	N	38					222
04	5850 X	5270	-0-	-580	-0-	620 1	3913 3	N	40					262
05	4867 X	4407	-0-	-460	-0-	42 9	3371 3	N	26	186 1				102

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10074 X	2015	-0-	-8059	-0-	187	1	1729	3	N	90	187 1	-0-
01	4154 X	3562	-0-	-592	-0-	99	9	454	1	N	73		73
02	3752 X	630	-0-	-3122	-0-	80	9	55	1	N	17		90
03	4154 X	3663	-0-	-491	-0-	19	9	543	1	N	48		138
04	4020 X	3044	-0-	-976	-0-	53	9	760	1	N	17		155
05	3565 X	1371	-0-	-2194	-0-	19	9	302	1	N	52	190 1	17
						57	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
05	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

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

HOPE (WILCOX 9350) 42528 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
WADE WELL #: 1 RRCID -> 250456 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
05	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

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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (14,000)														
KALER ENERGY CORP.														
HENLEY GU														
42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
450261														
WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	4006	-0-	4006	4006		3734	2	Y	247	87	1	160	
04	T. A.	10545	-0-	10545	14551		10164	2	Y	346	284	1	222	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14551				Y	NO RPT			222	
HENLEY GU														
WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963														
12	2945 X	365	-0-	-2580	-0-		365	2	Y	-0-			41	
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2	Y	-0-			41	
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-		73	2	Y	54			95	
03	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		1323	2	Y	-0-	95	1	-0-	
*04	607 N	607	-0-	-0-	-0-		523	2	Y	76	76	1	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
HOPE, NE. (1100)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GUTIERREZ UNIT														
42531 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
825462														
WELL #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HOPE, NE. (2700)														
STRATCO OPERATING CO., INC.														
O. TERRY														
42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
825462														
WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609														
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
GOTT														
WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
HOPE, NE. (3100)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														
GEO-HOPE														
42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
100403														
WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277														
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HORADAM (2200 MIOCENE)		42572 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
HENRY HORADAM FAMILY LP		378533										
HORADAM BROS.		WELL #: 1		RRCID -> 163792		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JMM ENERGY LLC		433110										
HEINRICH, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 157644		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HORDES CREEK (LULING)		42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION		650635										
PEREIRA, F. R.		WELL #: 4		RRCID -> 043221		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581										
HAMMAN & ANDERSON		WELL #: 7		RRCID -> 279010		COMPL. DATE 11/13/2014		TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
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				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PETTUS, R. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13560 - 13728				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581											
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID -> 195472	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11474	- 11887						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				338
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				132
05	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						
12	2883 #	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			Y	-0-				270
01	2883 #	2789	-0-	-94	-0-	2789	2			Y	-0-				270
02	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-				270
03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-	188	1		82
04	2700 N	2620	-0-	-80	-0-	2608	2	12	9	Y	11				93
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				93

HORDES CREEK, SOUTH (1950)				42580 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
PERIERA		WELL #:		1	RRCID -> 256285	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 1535	- 1537						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)				42833 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
GODFREY		WELL #:		2	RRCID -> 256247	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8378	- 8394						
12	0	3087	-0-	3087 B	12616	323	1	2722	2	N	38				80
01	0	1589	-0-	1589 B	14205	156	1	1411	2	N	20				100
02	16029 X	1824	-0-	-14205 B	-0-	255	1	1544	2	N	23				123
03	4030 X	3966	-0-	-64 B	-0-	682	1	3248	2	N	33				156
04	3360 X	1458	-0-	-1902 B	-0-	182	1	1252	2	N	22				178
05	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-0-	24	9			N	-0-				178

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	4098	-0-	4098 B	5606	550	1	3523	2	N	23				215
01	0	2970	-0-	2970 B	8576	572	1	2398	2	N	-0-	187	1		28
02	10724 X	2148	-0-	-8576 B	-0-	450	1	1695	2	N	3				31
03	3069 X	2330	-0-	-739 B	-0-	364	1	1962	2	N	4				35
04	2970 X	2427	-0-	-543 B	-0-	540	1	1881	2	N	5				40
05	3069 X	1348	-0-	-1721 B	-0-	504	1	837	2	N	6				46

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				26

GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

12	0	1519	-0-	1519 B	7588	216	1	1294	2	N	8				205
01	0	1252	-0-	1252 B	8840	252	1	994	2	N	5	184	1		26
02	9944 X	1104	-0-	-8840 B	-0-	234	1	868	2	N	2				28
03	1953 X	1439	-0-	-514 B	-0-	224	1	1213	2	N	2				30
04	1890 X	1273	-0-	-617 B	-0-	270	1	1002	2	N	1				31
05	1519 X	1090	-0-	-429 B	-0-	408	1	680	2	N	2				33

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

12	0	1263	-0-	1263 B	4078	168	1	1003	2	N	84	194	1		37
01	0	1460	-0-	1460 B	5538	189	1	1171	2	N	91				128
02	6341 X	803	-0-	-5538 B	-0-	120	1	596	2	N	79				207
03	1271 N	1039	-0-	-232 B	-0-	168	1	785	2	N	78	195	1		90
04	1410 N	761	-0-	-649 B	-0-	108	1	584	2	N	63				153
05	1003 N	1003	-0-	-0- B	-0-	168	1	781	2	N	49				202

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				22

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
 PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1605	-0-	1605 B	5204	225	1	1380	2	N	-0-		197
01	0	1693	-0-	1693 B	6897	252	1	1440	2	N	1		198
02	8362 X	1465	-0-	-6897 B	-0-	250	1	1213	2	N	2		200
03	1612 N	1486	-0-	-126 B	-0-	280	1	1204	2	N	2		202
04	1590 N	1567	-0-	-23 B	-0-	270	1	1295	2	N	2		204
05	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-	280	1	1339	2	N	1		205

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294

12	0	5608	-0-	5608 B	18623	775	1	4765	2	N	62	195 1	50
01	0	5877	-0-	5877 B	24500	868	1	4888	2	N	110		160
02	29093 X	4593	-0-	-24500 B	-0-	768	1	3781	2	N	40		200
03	5039 X	5039	-0-	-0- B	-0-	896	1	4108	2	N	32	175 1	57
04	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	891	1	4290	2	N	26		83
05	5255 X	5255	-0-	-0- B	-0-	896	1	4317	2	N	38		121

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

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

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

12	0	569	-0-	569 B	1490	75	1	471	2	N	21		198
01	0	594	-0-	594 B	2084	84	1	462	2	N	44		242
02	2598 N	514	-0-	-2084 B	-0-	72	1	398	2	N	40		282
03	558 N	275	-0-	-283 B	-0-	46	1	229	2	N	-0-		282
04	570 N	445	-0-	-125 B	-0-	69	1	368	2	N	7		289
05	558 N	331	-0-	-227 B	-0-	50	1	280	2	N	1		290

HOUDMANN-BUXKAMPER (9950) 42846 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 GODFREY NELSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248652 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10170 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	763	-0-	763 B	3023	100	1	577	2	N	78			200
01	0	904	-0-	904 B	3927	86	9	629	2	N	97			297
02	4687 X	760	-0-	-3927 B	-0-	150	1	524	2	N	78	193	1	182
03	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	86	9	970	2	N	103			285
04	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	217	1	667	2	N	89	192	1	182
05	837 N	793	-0-	-44 B	-0-	113	9	451	2	N	51			233

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

12	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	102	1	2596	2	N	-0-			-0-
01	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	109	1	2737	2	N	-0-			-0-
02	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	98	1	2327	2	N	-0-			-0-
03	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	121	1	2758	2	N	-0-			-0-
04	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	117	1	2590	2	N	-0-			-0-
05	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	125	1	2516	2	N	-0-			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

12	0	414	-0-	414	1170	414	2			N	-0-			27
01	0	633	-0-	633	1803	633	2			N	-0-			27
02	2202 N	399	-0-	-1803	-0-	399	2			N	-0-			27
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			27
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT			27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

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

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694

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

HUFF (2150)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-													
43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO													
833782													
WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

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

HUFF (2200)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
RIVER RANCH -C-													
43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
833782													
WELL #: 1 RRCID -> 241970 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240													

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

HUFF (2600)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
O'CONNOR -H-													
43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
833782													
WELL #: H 34 RRCID -> 288592 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583													

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

HUFF (2800)													
T-C OIL COMPANY, LLC													
O'CONNOR													
43270 418 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO													
833782													
WELL #: 78 RRCID -> 210746 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A													

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

O'CONNOR -H-													
WELL #: H 34 RRCID -> 257660 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859													

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

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	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR "H"		WELL #:	H 17	RRCID ->	170750	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	2873 - 2883	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #:	N 13	RRCID ->	200149	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	3246 - 3251	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #:	N 14	RRCID ->	197260	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4658 - 4678	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HUFF (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 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

12	0	1595	-0-	1595 B	4691	618 1	977 2	N	-0-			-0-
01	0	746	-0-	746 B	5437	449 1	297 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	489	-0-	-2311 B	3126	349 1	140 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			3126									
03	3100 N	183	-0-	-2917 B	209	151 1	32 2	N	-0-			-0-
04	720 N	154	-0-	-566 B	-0-	143 1	11 2	N	-0-			-0-
05	527 N	288	-0-	-239 B	-0-	287 1	1 2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH -D-			WELL #:	1	RRCID ->	292856	COMPL. DATE	06/06/2022	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5237 - 5248

12	0	7270	-0-	7270 B	22327	213 1	7057 2	N	-0-			-0-
01	0	6453	-0-	6453 B	28780	257 1	6196 2	N	-0-			-0-
02	6272	4064	-0-	-2208 B	26572	232 1	3832 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			26572									
03	6944	-0-	-0-	-6944 B	19628			N	-0-			-0-
04	6720	-0-	-0-	-6720 B	12908			N	-0-			-0-
05	6944	-0-	-0-	-6944 B	5964			N	-0-			-0-

HUFF (5250)			43270 880		NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
O'CONNOR			WELL #:	69	RRCID ->	258061	COMPL. DATE	01/12/2022	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4682 - 4712

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (5500)			43270 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
O'CONNOR			WELL #:	14	RRCID ->	212404	COMPL. DATE	04/12/2005	TOTAL DEPTH	5821	PERF.	5516 - 5524

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

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

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

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

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

12	4810 X	1982	-0-	-2828 B	-0-	1974	2	8	9	N	7					167
01	3751 X	2013	-0-	-1738 B	-0-	2013	2			N	-0-					167
02	3388 X	1714	-0-	-1674 B	-0-	1714	2			N	-0-					167
03	3317 X	1586	-0-	-1731 B	-0-	1585	2	1	9	N	1					168
04	2820 X	2276	-0-	-544 B	-0-	2276	2			N	-0-					168
*05	2427 X	2427	-0-	-0- B	-0-	2412	2	15	9	N	14					182

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

12	0	1981	-0-	1981 B	4781	1981	2			N	-0-					143
01	0	2255	-0-	2255 B	7036	2255	2			N	-0-					143
02	8622 X	1586	-0-	-7036 B	-0-	1586	2			N	-0-					143
03	2480 X	701	-0-	-1779 B	-0-	701	2			N	-0-					143
04	2400 X	1570	-0-	-830 B	-0-	1570	2			N	-0-					143
*05	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	2844	2	61	9	N	55					198

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

12	0	2101	-0-	2101 B	5504	2101	2			N	-0-					188
01	0	2003	-0-	2003 B	7507	2003	2			N	-0-					188
02	9172 X	1665	-0-	-7507 B	-0-	1665	2			N	-0-					188
03	3503 X	1535	-0-	-1968 B	-0-	1535	2			N	-0-					188
04	3390 X	459	-0-	-2931 B	-0-	459	2			N	-0-					188
05	2108 X	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-					188

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

12	0	277	-0-	277 B	624	277	2			N	-0-					118
01	0	258	-0-	258 B	882	258	2			N	-0-					118
02	1096 N	214	-0-	-882 B	-0-	214	2			N	-0-					118
03	279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216	2			N	-0-					118
04	240 N	90	-0-	-150 B	-0-	90	2			N	-0-					118
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					118

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

12	0	4258	-0-	4258 B	13332	4258	2			N	-0-					97
01	0	4682	-0-	4682 B	18014	4682	2			N	-0-					97
02	22391 X	4377	-0-	-18014 B	-0-	4377	2			N	-0-					97
03	5208 X	4449	-0-	-759 B	-0-	4449	2			N	-0-					97
04	5040 X	3752	-0-	-1288 B	-0-	3752	2			N	-0-					97
05	4836 X	4439	-0-	-397 B	-0-	4439	2			N	-0-					97

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

SCHINDLER		44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		864806										
		WELL #:	1	RRCID ->	192216	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	9422 PERF. 5104 - 5108			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INEZ (8600)		44522 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.		864806										
ROBERTS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	136164	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	9792 PERF. 8496 - 8510			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			
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
12	0	1438	-0-	1438 B	-19487	314 2	1124 3	N	-0-			-0-
01	0	1842	-0-	1842 B	-17645	371 2	1471 3	N	-0-			-0-
02	0 N	1396	-0-	1396 B	-16249	35 2	1361 3	N	-0-			-0-
03	0 N	1497	-0-	1497 B	-14752	71 2	1426 3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1225	-0-	-545 B	-14752	103 2	1122 3	N	-0-			-0-
05	1550 N	1642	-0-	92 B	-14660	195 2	1447 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			
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959		N	NO RPT			-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250) 45431 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL EAST WELL #: 1 RRCID -> 221415 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2023											

WADE MCNEILL SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 257866 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			268
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			268
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23											

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			155
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			155

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

12	0	272	-0-	272	1732	18 1	137 2	N	106		324
						117 9					
01	0	-0-	-0-	-0-	1732			N	160	341 1	143
02	1732 N	-0-	-0-	-1732	-0-			N	124	173 1	94
03	279 N	22	-0-	-257	-0-	4 2	18 9	N	16		110
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	10 1	114 2	N	146	170 1	86
						161 9					
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47 1	542 2	N	170	169 1	87
						187 9					

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) 45431 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
APEX ENERGY, INC. 027424
MCNEILL F WELL #: 2 RRCID -> 225500 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023 - WELL PLUGGED 05/05/23											

Vaquero OPERATING 882776
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
04	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-		92

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	605	-0-	605	59245	604	2	1	9	N	1			141
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59245					N	1			142
02	14B2 EXT	4	-0-	4	59249	3	2	1	9	N	1			143
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59249					N	NO RPT			143
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59249					N	NO RPT			143
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59249					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

12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			18
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-			18
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			18
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			18
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			18
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			18

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10347 - 10355

12	0	2399	-0-	2399	6630	678	1	1660	2	Y	55			72
01	0	2668	-0-	2668	9298	763	1	1789	2	Y	105			177
02	2800 N	2402	-0-	-398	8900	784	1	1568	2	Y	45	150	1	72
03	3100 N	2439	-0-	-661	8239	704	1	1657	2	Y	71			143
04	3000 N	2574	-0-	-426	7813	609	1	1659	2	Y	278	180	1	241
05	3100 N	2404	-0-	-696	7117	683	1	1721	2	Y	-0-	163	1	78

JANSKY (10600) 45754 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
 GERDES WELL #: RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 10608 - 10646

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

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

12	0	2159	-0-	2159	6048	2135	2	24	9	Y	22			143
01	0	2177	-0-	2177	8225	2159	2	18	9	Y	16			159
02	7952	2107	-0-	-5845	2380	2084	2	23	9	Y	21			180
03	2635	1684	-0-	-951	1429	1664	2	20	9	Y	18			198
04	2550	1014	-0-	-1536	-0-	1006	2	8	9	Y	7			205
05	2325 #	2046	-0-	-279	-0-	2033	2	13	9	Y	12			217

OIL AND GAS DIVISION

JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	0	2123	-0-	2123	4320	2112 2	11 9	Y	10	158 1		18
01	0	1700	-0-	1700	6020	1693 2	7 9	Y	6			24
02	7325	1305	-0-	-6020	-0-	1287 2	18 9	Y	16			40
03	2263 #	1724	-0-	-539	-0-	1707 2	17 9	Y	15			55
04	2190 #	1805	-0-	-385	-0-	1791 2	14 9	Y	13			68
05	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2102 2	14 9	Y	13			81

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

12	4092 X	2740	-0-	-1352	-0-	2626 3	114 9	N	104	216 1		345
01	4092 X	3071	-0-	-1021	-0-	2937 3	134 9	N	122	27 1		440
02	3696 X	2929	-0-	-767	-0-	2800 3	129 9	N	117	189 1		368
03	3627 X	2867	-0-	-760	-0-	2750 3	117 9	N	106	47 1		427
04	3510 X	2681	-0-	-829	-0-	2570 3	111 9	N	101	208 1		320
05	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-			N	NO RPT			320

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

12	4278 X	1576	-0-	-2702	-0-	1535 3	41 9	N	37	15 1		398
01	4278 X	1049	-0-	-3229	-0-	1020 3	29 9	N	26	10 1		414
02	3052 X	2189	-0-	-863	-0-	2064 3	125 9	N	114	179 1		349
03	3379 X	1506	-0-	-1873	-0-	1495 3	11 9	N	10	25 1		334
04	2430 X	1929	-0-	-501	-0-	1835 3	94 9	N	85	15 1		404
05	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-			N	NO RPT			404

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	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

12	0	928	-0-	928	4106	866 3	62 9	N	56	8 1		91
01	0	1166	-0-	1166	5272	1107 3	59 9	N	54	10 1		135
02	2800 N	1064	-0-	-1736	3536	1016 3	48 9	N	44			179
03	3100 N	1149	-0-	-1951	1585	1083 3	66 9	N	60	193 1		46
04	2682 N	1097	-0-	-1585	-0-	1046 3	51 9	N	46	8 1		84
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			84

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

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

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434	
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
12	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	7817 3	273 9	N	248	267 1	289
01	8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8271 3	342 9	N	311	464 1	136
02	8240 X	8240	-0-	-0-	-0-	7959 3	281 9	N	255		391
03	9590 X	9590	-0-	-0-	-0-	9243 3	347 9	N	315	516 1	190
04	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	8902 3	435 9	N	395	438 1	147
05	8463 X	NO RPT	-0-	-8463	-0-			N	NO RPT		147

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380	
12	0	1128	-0-	1128	5960	1117 3	11 9	N	10	11 1	20
01	0	1511	-0-	1511	7471	1496 3	15 9	N	14	14 1	20
02	2800 N	1619	-0-	-1181	6290	1604 3	15 9	N	14		34
03	3100 N	1620	-0-	-1480	4810	1603 3	17 9	N	15	27 1	22
04	3000 N	1551	-0-	-1449	3361	1528 3	23 9	N	21	12 1	31
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	1563			N	NO RPT		31

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162	
12	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	1577 3	97 9	N	88	15 1	124
01	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1653 3	100 9	N	91	127 1	88
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1700 3	88 9	N	80		168
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1470 3	101 9	N	92	205 1	55
04	1710 N	1432	-0-	-278	-0-	1345 3	87 9	N	79	11 1	123
05	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-			N	NO RPT		123

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644	
12	0	1423	-0-	1423	8830	1322 3	101 9	N	92	192 1	200
01	0	1724	-0-	1724	10554	1612 3	112 9	N	102	15 1	287
02	11826 X	1272	-0-	-10554	-0-	1204 3	68 9	N	62	199 1	150
03	2325 X	1501	-0-	-824	-0-	1429 3	72 9	N	65	24 1	191
04	1950 X	1411	-0-	-539	-0-	1323 3	88 9	N	80	194 1	77
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		77

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998 - 12264	
12	0	1280	-0-	1280	7702	1168 3	112 9	N	102	189 1	60
01	0	1599	-0-	1599	9301	1500 3	99 9	N	90	100 1	50
02	2800 N	1566	-0-	-1234	8067	1489 3	77 9	N	70		120
03	3100 N	1584	-0-	-1516	6551	1498 3	86 9	N	78	25 1	173
04	3000 N	1455	-0-	-1545	5006	1375 3	80 9	N	73	190 1	56
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	3270			N	NO RPT		56

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592 - 11648	
12	3999 X	1310	-0-	-2689	-0-	1297 3	13 9	N	12	12 1	230
01	3999 X	1345	-0-	-2654	-0-	1320 3	25 9	N	23	12 1	241
02	3500 X	1410	-0-	-2090	-0-	1315 3	95 9	N	86		327
03	2356 X	1146	-0-	-1210	-0-	1133 3	13 9	N	12	19 1	320
04	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	2075 3	37 9	N	34	179 1	175
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT		175

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11750 - 12460	
12	0	-0-	-0-	-0-	703			N	-0-		474
01	0	-0-	-0-	-0-	703			N	-0-		474
02	703 N	-0-	-0-	-703	-0-			N	-0-		474
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		474
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		474
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		474

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226										
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROCK RESOURCES, INC.		722939										
ALBRECHT, V.		WELL #: 3		RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #: 3		RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

SWICKHEIMER		WELL #: 3		RRCID -> 168737		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489				
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

JOE FINGER (CATAHOULA)		46658 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
DRILL-CO., INC.		228335										
SHAW/RAY		WELL #: 02		RRCID -> 192631		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOE FINGER (CATAHOULA)			//CONT.//		46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE					
OSYKA OIL & GAS, INC.					628103										
SHAW/RAY			WELL #:		1	RRCID -> 172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

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				
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

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

KAREN BEAUCHAMP (2600)					48104 611	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
RICARDO OIL & GAS INC.					706616										
ROUDON RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2739 - 2741				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAREN BEAUCHAMP (2626)					48104 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
PARAMONT, INC.					639031										
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		3	RRCID -> 121475	COMPL. DATE	04/20/1986	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2246 - 2252				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KARON (LULING)		48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
KARON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT		-0-

KARON UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARON UNIT		WELL #: 25		RRCID -> 056530		COMPL. DATE 03/11/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7224 - 7226			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207			N	NO RPT		-0-

KARON UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171			
12	620 #	558	-0-	-62	-0-	44 1	504 3	Y	9	16 1	4
01	680 R	680	-0-	-0-	-0-	10 9	617 3	Y	9	4 1	9
02	644 #	604	-0-	-40	-0-	53 1	548 3	Y	9	13 1	5
03	714 R	714	-0-	-0-	-0-	10 9	654 3	Y	6	5 1	6
04	690 #	666	-0-	-24	-0-	46 1	606 3	Y	8	8 1	6
05	682 #	658	-0-	-24	-0-	7 9	601 3	Y	6	7 1	5

KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 061319		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 087564		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 090483		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
KARON LULING UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	153674	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7135 - 7176		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

KARON LULING UNIT		WELL #:		41	RRCID ->	156839	COMPL. DATE	12/20/1995	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	7172 - 7177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

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

FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967										
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		2AL	RRCID ->	119743	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	7430 - 7438
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	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
12	0	547	-0-	547	8957	44	1	503	3	N	-0-	-0-
01	0	664	-0-	664	9621	53	1	611	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	588	-0-	-2212	7409	45	1	543	3	N	-0-	-0-
03	3100 N	706	-0-	-2394	5015	53	1	653	3	N	-0-	-0-
04	3000 N	660	-0-	-2340	2675	51	1	609	3	N	-0-	-0-
05	3100 N	657	-0-	-2443	232	51	1	606	3	N	-0-	-0-

KARON-SLICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
12	620 N	342	-0-	-278	-0-	27	1	315	3	N	-0-	45
01	651 N	409	-0-	-242	-0-	33	1	376	3	N	-0-	45
02	616 N	193	-0-	-423	-0-	15	1	178	3	N	-0-	45
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	33	1	404	3	N	-0-	45
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-	45
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	373	3	N	-0-	45

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

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

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-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

12		0	5375	-0-	5375	5375	375	1	4958	3	Y	38						94
							42	9										
01		0	5355	-0-	5355	10730	451	1	4852	3	Y	47						141
							52	9										
02	11063	X	333	-0-	-10730	-0-	11	1	319	3	Y	3						144
							3	9										
03	5642	X	5431	-0-	-211	-0-	300	1	5069	3	Y	56						200
							62	9										
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	441	1	4995	3	Y	-0-						200
05	5363	X	754	-0-	-4609	-0-	43	1	711	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

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATTIE WELDER (K-3)
B&L RESOURCES, L.L.C.
WELDER "B"

48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
040128
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAWITT (EDWARDS)
ATLAS OPERATING LLC
WAGNER GAS UNIT

48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
036587
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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	8	-0-	8	31	8	2			N	-0-			38
01	0	8	-0-	8	39	8	2			N	-0-			38
02	45 N	6	-0-	-39	-0-	6	1			N	-0-			38
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	-0-			38
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			38
05	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

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

NORDHEIM GAS UNIT

WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

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

P1 ENERGY, LLC
RHODES TRUST

631633
WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

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

REPSOL OIL & GAS USA, LLC
E. WASKOW UNIT

703462
WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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		//CONT.//		703462								
G. J. TIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	079465	COMPL. DATE	06/22/1978	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13495 - 13636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKWELL		WELL #:		1H	RRCID ->	161807	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13640 - 15561	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEGO TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	162278	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	17037	PERF.13633 - 15835	
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-		5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-				Y	-0-		5
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				Y	-0-		5
04	3750 X	-0-	-0-	-3750	-0-				Y	-0-		5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5

BLACKWELL		WELL #:		2	RRCID ->	169128	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13645 - 15680	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #:		1 R	RRCID ->	220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13580	PERF.12740 - 16785	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	236294	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	13452	PERF.15774 - 16500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	244761	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13708	PERF.13680 - 16183				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	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				
12	0	2673	-0-	2673	2673	71	1	2400	3	Y	-0-				-0-
						202	4								
01	0	2483	-0-	2483	5156	57	1	2268	3	Y	-0-				-0-
						158	4								
02	5291 X	135	-0-	-5156	-0-	3	1	124	3	Y	-0-				-0-
						8	4								
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-				-0-
04	2580 X	1435	-0-	-1145	-0-	30	1	1349	3	Y	-0-				-0-
						56	4								
05	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	82	1	3607	3	Y	-0-				-0-
						119	4								

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAWITT (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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59					N	NO RPT				-0-

KAWITT (SECOND ROEDER)		//CONT.//		48324 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217626	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10014	PERF.	9204 - 9214		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		2	RRCID ->	257117	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2625 - 2630		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		3	RRCID ->	264510	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	2606 - 2666		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	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		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID ->	283970	COMPL. DATE	07/23/2017	TOTAL DEPTH	3038	PERF.	2604 - 2640		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424		PERF. 1746 - 1768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCFADDIN 'A'		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 1702 - 1710					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MCFADDIN "A"		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN 'A'		WELL #: 36		RRCID -> 218446		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 1722 - 1729					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KAY CREEK (1950)		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 193221		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 1932 - 1941					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MCFADDIN A-		48352 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 212443		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 1904 - 1918					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KAY CREEK (2400)		48352 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN, J.A.		WELL #: A 44		RRCID -> 269479		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2434 - 2441					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KAY CREEK (2800)		48352 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN "A"		WELL #: 45 U		RRCID -> 199976		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCFADDIN, J. A.		48352 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		879035										
		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 45		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013												

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-

KEERAN "A"			WELL #:	32	RRCID ->	188983	COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3895 - 3909			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEERAN (5200)			48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171												
KEERAN ESTATE			WELL #:	12	RRCID ->	280180	COMPL. DATE	10/25/2014	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	5240 - 5246			
12	0	1667	-0-	1667	1962	1526	1	141	9	N	128	221	1		150
01	3100 N	2333	-0-	-767	1195	2148	1	185	9	N	168	120	1		198
02	2594 N	1399	-0-	-1195	-0-	1215	1	184	9	N	167	142	1		223
03	1519 N	1020	-0-	-499	-0-	816	1	204	9	N	185	158	1		250
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1384	1	204	9	N	185	204	1		231
05	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1100	1	135	9	N	123	162	1		192

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

REMORA MANAGEMENT, LLC			701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
KEERAN RANCH			WELL #:	9	RRCID ->	168115	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5483 - 5485			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEERAN (5830)			48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
84 ENERGY LLC			856467												
KEERAN RANCH			WELL #:	2 U	RRCID ->	167015	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5805 - 5808			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	851 N	199	-0-	-652	-0-	31	1	168	9	Y	153	36
01	372 N	210	-0-	-162	-0-	32	1	178	9	Y	162	34
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	9	Y	16	5
03	54 N	34	-0-	-20	-0-	5	1	29	9	Y	26	4
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	9	Y	30	7
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	9	Y	50	15

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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N	NO RPT			-0-
05	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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1006 N	190	-0-	-816	-0-	29	1	161	9	Y	146	34
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	9	Y	146	33
02	196 N	147	-0-	-49	-0-	23	1	124	9	Y	113	51
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	33	1	182	9	Y	165	26
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	31	1	173	9	Y	157	35
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	9	Y	171	52

KEERAN, EAST (5470)		48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN, 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350)		48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
GBS OIL & GAS, LLC		298357										
KEERAN RANCH		WELL #: C 2		RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 3380 - 3386		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

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

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	2392	-0-	2392	2392	2392	2			N	-0-					-0-
02	14280	14470	-0-	190	2582	14361	2	109	9	N	99					99
03	15810	19124	-0-	3314	5896	18991	2	133	9	N	121	171	1			49
04	30672	20038	-0-	-10634	-0-	19909	2	129	9	N	117					166
*05	20534	20528	-0-	-6	-0-	20407	2	121	9	N	110	162	1			114

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	47678	-0-	47678	143429	47364	2	314	9	N	285	185	1			221
01	0	46580	-0-	46580	190009	46273	2	307	9	N	279	361	1			139
02	231770	41761	-0-	-190009	-0-	41472	2	289	9	N	263	182	1			220
03	49011 #	45621	-0-	-3390	-0-	45354	2	267	9	N	243	358	1			105
04	46740 #	43587	-0-	-3153	-0-	43301	2	286	9	N	260	178	1			187
05	47678 #	44309	-0-	-3369	-0-	43967	2	342	9	N	311	369	1			129

KENEDEY, CENTRAL (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC HOMEYER GAS UNIT		48846 200 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
WELL #:		1		RRCID -> 135068		COMPL. DATE 03/01/1990			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2015 X	945	-0-	-1070	-0-	271 2	674 3	N		-0-			-0-
01		2015 X	1559	-0-	-456	-0-	490 2	1069 3	N		-0-			-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	287 2	640 3	N		-0-			-0-
03		897 N	897	-0-	-0-	-0-	177 2	720 3	N		-0-			-0-
04		1500 N	699	-0-	-801	-0-	143 2	556 3	N		-0-			-0-
05		1023 N	947	-0-	-76	-0-	156 2	791 3	N		-0-			-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. SYRING, R. J.		441320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
WELL #:		2		RRCID -> 134421		COMPL. DATE 02/07/1990			TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	1164	-0-	-1936	626	1164 3			N	-0-			1257
01		0	1035	-0-	1035	1661	1024 3	11 9		N	10			1267
02		2700 N	1039	-0-	-1661	-0-	1039 3			N	-0-			1267
03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	944 3	823 9		N	748			2015
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	811 3	966 9		N	878			2893
05		1147 N	863	-0-	-284	-0-	863 3			N	-0-			2893

MOMENTUM ENERGY CORPORATION COLLINS-MCDOWELL		574315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
WELL #:		2		RRCID -> 192305		COMPL. DATE 10/25/2002			TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KENEDEY, SW. (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC ESTELLE ROLF GAS UNIT		48850 200 100210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
WELL #:		3		RRCID -> 120698		COMPL. DATE 03/07/1986			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3503 X	2743	-0-	-760	-0-	786 2	1957 3	Y		-0-			-0-
01		0	3575	-0-	3575	3575	1123 2	2452 3	Y		-0-			-0-
02		6244 X	2669	-0-	-3575	-0-	825 2	1844 3	Y		-0-			-0-
03		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	605 2	2469 3	Y		-0-			-0-
04		3390 X	3162	-0-	-228	-0-	649 2	2513 3	Y		-0-			-0-
05		3503 X	3075	-0-	-428	-0-	506 2	2569 3	Y		-0-			-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT		574315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
WELL #:		5		RRCID -> 131972		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	1492 2	3715 3	Y		-0-			-0-
01		0	5068	-0-	5068	5068	1593 2	3475 3	Y		-0-			-0-
02		9716 X	4648	-0-	-5068	-0-	1437 2	3211 3	Y		-0-			-0-
03		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	724 2	2950 3	Y		-0-			-0-
04		5760 X	3503	-0-	-2257	-0-	719 2	2784 3	Y		-0-			-0-
05		5208 X	3605	-0-	-1603	-0-	593 2	3012 3	Y		-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
WELL #:		1		RRCID -> 110780		COMPL. DATE 03/19/1984			TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	81	-0-	81	314	81 2			N	-0-			77
01		0	112	-0-	112	426	112 2			N	-0-			77
02		544 N	118	-0-	-426	-0-	118 2			N	-0-			77
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			77
04		120 N	66	-0-	-54	-0-	66 2			N	-0-			77
05		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2			N	-0-			77

KENEY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748								
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.13003 - 15481	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3875 X	3354	-0-	-521	-0-	3354	2	N	-0-			164
01	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2	N	-0-			164
02	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2	N	-0-			164
03	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2	N	-0-			164
04	4890 X	4773	-0-	-117	-0-	4773	2	N	-0-			164
05	5053 X	4941	-0-	-112	-0-	4941	2	N	-0-			164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		1	RRCID ->	112637	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13031 - 15150	
12	0	3278	-0-	3278	13133	3278	2	N	-0-			59
01	0	5242	-0-	5242	18375	5242	2	N	-0-			59
02	22328 X	3953	-0-	-18375	-0-	3953	2	N	-0-			59
03	4960 X	4537	-0-	-423	-0-	4537	2	N	-0-			59
04	4800 X	4107	-0-	-693	-0-	4107	2	N	-0-			59
05	4960 X	4139	-0-	-821	-0-	4139	2	N	-0-			59

J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		2	RRCID ->	144512	COMPL. DATE	01/26/1993	TOTAL DEPTH	13600	PERF.13068 - 13299	
12	0	2320	-0-	2320	8388	2320	2	N	-0-			64
01	0	3138	-0-	3138	11526	3138	2	N	-0-			64
02	14675 X	3149	-0-	-11526	-0-	3149	2	N	-0-			64
03	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2	N	-0-			64
04	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2	N	-0-			64
05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2	N	-0-			64

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		2	RRCID ->	213720	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13241	PERF.12988 - 14230	
12	4495 X	1879	-0-	-2616	-0-	1879	2	N	-0-			24
01	3286 X	2859	-0-	-427	-0-	2859	2	N	-0-			24
02	3276 X	2608	-0-	-668	-0-	2608	2	N	-0-			24
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3941	2	N	40	44	9	64
04	3510 X	3027	-0-	-483	-0-	3027	2	N	-0-			64
05	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2	N	-0-			64

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

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	
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
01	0	123	-0-	123	123	123	2	N	-0-			-0-
02	201 N	78	-0-	-123	-0-	78	2	N	-0-			-0-
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-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	
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
12	DLQ G-10	1013	-0-	1013	5241	76 1 937 3	-0-		86
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5241		Y NO RPT		86
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5241		Y NO RPT		86
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5241		Y NO RPT		86
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5241		Y NO RPT		86
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5241		Y NO RPT		86
RAY, GEORGE A.		WELL #: 104		RRCID -> 185398		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366	
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		30
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		30
05	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	
12	DLQ G-10	8	-0-	8	101	1 1 7 3	-0-		3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101		Y NO RPT		3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101		Y NO RPT		3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101		Y NO RPT		3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101		Y NO RPT		3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	101		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	
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		13
05	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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT		-0-
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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT		-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011 PERF. 7014 - 7028
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID ->	207110	COMPL. DATE	07/04/2004	TOTAL DEPTH	8506 PERF. 7038 - 7046
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 8088 - 8096
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

KITTY BURNS (QUEEN CITY)		49776 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085								
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #:	2 C	RRCID ->	048483	COMPL. DATE	02/12/1970	TOTAL DEPTH	11744 PERF. N/A	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-	-0-

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
M.A. WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	249474	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13000 PERF.11096 - 11658	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TEXRON OPERATING, LLC		850872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
D. LAMBERT		266906								
M.A. WESLEY		WELL #:	1	RRCID ->	249472	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	12915 PERF.11604 - 11704	
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875		N	-0-	65
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875		N	NO RPT	65

KONIG, 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127

KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
KOENIG UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 173789		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740						
12	0	2843	-0-	2843	36258	742	4	2079	5	N	20			78
01	0	-0-	-0-	-0-	36258	22	9			N	5			83
02	7000	-0-	-0-	-7000	29258					N	52	117	1	18
03	7750	-0-	-0-	-7750	21508					N	-0-			18
04	7500	-0-	-0-	-7500	14008					N	-0-			18
*05	7750	-0-	-0-	-7750	6258					N	-0-			18

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

MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084						
12	10091 X	3681	-0-	-6410 B	-0-	500	1	3142	2	N	35			254
01	0	5556	-0-	5556 B	5556	39	9	4880	2	N	51	215	1	90
02	10322 X	4766	-0-	-5556 B	-0-	56	9	4092	2	N	49			139
03	4823 X	4823	-0-	-0- B	-0-	54	9	4146	2	N	52			191
04	5048 X	5048	-0-	-0- B	-0-	57	9	4394	2	N	67	191	1	67
05	5313 X	5313	-0-	-0- B	-0-	74	9	4650	2	N	57			124
						63	9							

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WOLF-COWLING "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270						
12	0	8	-0-	8 B	17	8	2			N	-0-			180
01	0	-0-	-0-	-0- B	17					N	-0-			180
02	17 N	-0-	-0-	-17 B	-0-					N	-0-			180
03	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-					N	-0-			180
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			180
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			180

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

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

KOONTZ (4680)		50207 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 7		RRCID -> 121871		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380		
KEERAN ESTATE												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEERAN		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866		
KEERAN												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOONTZ (4700)		50207 468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 4		RRCID -> 215229		COMPL. DATE 08/27/2015		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066		
KEERAN												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KOONTZ (4750)		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 19		RRCID -> 275804		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470		
KEERAN												
12	0	4670	-0-	4670	4670	4670	1	N	-0-			-0-
01	9150 X	4480	-0-	-4670	-0-	4480	1	N	-0-			-0-
02	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	1	N	-0-			-0-
03	2635 X	2587	-0-	-48	-0-	2587	1	N	-0-			-0-
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	1	N	-0-			-0-
05	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	1	N	-0-			-0-

REPKA-KILGORE		50207 520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740		
KEERAN												
12	0	2556	-0-	2556	2556	2489	1	Y	61	40	1	173
01	5248 X	2692	-0-	-2556	-0-	2605	1	Y	79	121	1	131
02	3248 X	2330	-0-	-918	-0-	2238	1	Y	84	41	1	174
03	3596 X	1535	-0-	-2061	-0-	1444	1	Y	83	82	1	175
04	3480 X	1707	-0-	-1773	-0-	1631	1	Y	69	80	1	164
05	2697 X	2487	-0-	-210	-0-	2424	1	Y	57	73	1	148

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171										
KEERAN		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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
CIMROD, LLC		153468										
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GARDNER, J. B.		294497										
NIEMANN		WELL #: 2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975		TOTAL DEPTH 4932		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		100398										
LA ROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 5352 - 5356		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3556 - 3559		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENT WING ENERGY, LLC		100398						CNTY: REFUGIO				
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 6138 - 6154		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 122254		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6233 - 6251	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26		N	NO RPT	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 125934		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5066 - 5082	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065	
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2	Y	-0-	-0-
01	0	951	-0-	951	951	951 2	Y	-0-	-0-
02	1780 N	829	-0-	-951	-0-	829 2	Y	-0-	-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2	Y	-0-	-0-
04	930 N	763	-0-	-167	-0-	763 2	Y	-0-	-0-
*05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	Y	-0-	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 149158		COMPL. DATE 02/26/1994		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4738 - 4743	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 153463		COMPL. DATE 01/20/1995		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 162114		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 47		RRCID -> 179328		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6077 - 6082				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 187879		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5260 - 5266				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

LA ROSA UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306	
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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	231112	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	8511	PERF. 6131 - 6140	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA, NORTH (5700)				50977 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PATRICO OIL CO.				643385								
BOENIG		WELL #:		1	RRCID ->	002465	COMPL. DATE	08/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3435 - 3440	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)				50980 210	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836								
WELDER C		WELL #:		187	RRCID ->	209910	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6511 - 6514	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA SALLE (5300)		51025 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 278447		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			52
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			54
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2			56
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56

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				
12		0	42	-0-	42	239	42 2	Y	-0-			52
01		285 N	46	-0-	-239	-0-	46 2	Y	-0-			52
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	41 2	Y	-0-			52
03		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2	Y	-0-			52
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-			52
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		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				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			7
05		14B2 EXT	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				
12		0	40	-0-	40	245	40 2	Y	-0-			8
01		271 N	26	-0-	-245	-0-	26 2	Y	-0-			8
02		56 N	21	-0-	-35	-0-	21 2	Y	-0-			8
03		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-			8
04		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-			8
05		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	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						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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						
12	0	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-			52
01	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-			52
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	36	2			Y	-0-			52
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-			52
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			52
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					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						
12	247 N	50	-0-	-197	-0-	50	2			Y	-0-			4
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			4
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-			4
03	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			4
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-			4
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			4
LA WARD, NORTH		51109 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON						
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223												
GORDIN ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA 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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KD ENERGY, LLC		452996						CNTY: JACKSON							
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656							
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LA WARD, NORTH (5500)		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
GORDIN ESTATE		WELL #: 33		RRCID -> 141104		COMPL. DATE 03/13/1992		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LA WARD, NORTH (5600)		51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223													
GORDIN ESTATE		WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659							
12	465 N	450	-0-	-15	-0-	450	5			Y	-0-				-0-
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	5			Y	-0-				-0-
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-				-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-				-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			Y	-0-				-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	5			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							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

LA WARD, NORTH (5800 -A-)		51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		WELL #:		31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #:		2		RRCID -> 198620		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5900)		51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223		WELL #:		31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906	
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (6300)		51109 756		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #:		1		RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6226 - 6234	
12	1829 #	50	-0-	-1779	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
01	1829 #	50	-0-	-1779	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
02	50 R	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NE. (6800)		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OBLAEN RESOURCES LLC		617546		WELL #:		3		RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6554 - 6557	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
05	P&A COND	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	50 1	2 9	N	2	101
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	50 1	1 9	N	1	102
02	56 #	52	-0-	-4	-0-	50 1	2 9	N	2	104
03	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	104
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	104
05	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT	104

LAGARTO (2300) 51278 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: LIVE OAK
FORAN, LESTER, TRUSTEE 275590
BEALL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 002573 COMPL. DATE 06/07/1961 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2271 - 2285

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

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

12	14725	2151	-0-	-12574	-0-	438 1	1713 3	N	-0-	-0-
01	0	1574	-0-	1574	1574	400 1	1174 2	N	-0-	-0-
02	5068 #	1548	-0-	-3520	-0-	323 1	1225 2	N	-0-	-0-
03	3348 #	1593	-0-	-1755	-0-	323 1	1270 2	N	-0-	-0-
04	2490 #	1579	-0-	-911	-0-	211 1	1368 2	N	-0-	-0-
05	2139 #	1233	-0-	-906	-0-	230 1	1003 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

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

LAKE PASTURE (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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

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

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113	- 4140							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4116	- 4124							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D154		RRCID -> 237758	COMPL. DATE 05/12/2008	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 4169	- 4178							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D135		RRCID -> 260558	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 4628	PERF. 4136	- 4148							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 282709	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4073	- 4080							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D126		RRCID -> 289495	COMPL. DATE 05/18/2016	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4147	- 4157							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAKE PASTURE (E-219)		51512 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D162		RRCID -> 260576		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 2210 - 2217					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LAKE PASTURE (E-221)		51512 043		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 14		RRCID -> 086351		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 2258 - 2268					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 54 D		RRCID -> 090092		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 2209 - 2228					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (E-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					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (E-235)		51512 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 54F		RRCID -> 171638		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 2359 - 2366					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D107 F		RRCID -> 174397		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2373 - 2377					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (E-244)			51512 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D54 H		RRCID -> 158418		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH 5911		PERF. N/A			
M	ALLOW 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	EOM BALANCE

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

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 2G		RRCID -> 284625		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2430 - 2436			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273)			51512 049		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D138		RRCID -> 162401		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 2741 - 2748			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D179		RRCID -> 283523		COMPL. DATE 09/13/2017		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 2673 - 2678			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-264)		//CONT.//		51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	2678 - 2686			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	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-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-				-0-
05	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D195	RRCID ->	261172	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF.	2513 - 2523
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	282206	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	4644	PERF.	2582 - 2588
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 16	RRCID ->	284280	COMPL. DATE	08/18/2017	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	2564 - 2574
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-279)				51512 054	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 45	RRCID ->	245523	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	2778 - 2797
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-282)			51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 41		RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4646		PERF. 2865 - 2870	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 2855 - 2858	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-288)			51512 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D106 F		RRCID -> 083423		COMPL. DATE 06/29/1979		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 2891 - 2897	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 F		RRCID -> 105214		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2875 - 2894	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (E-293)		51512 067		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D108 D		RRCID -> 080485		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 92 H		RRCID -> 105215		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 21		RRCID -> 002595		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833		
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #: 64		RRCID -> 126467		COMPL. DATE 12/01/1987		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-509)		51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 10		RRCID -> 043430		COMPL. DATE 03/22/1972		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 34-D		RRCID -> 178482		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		//CONT.//		51512 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-U	RRCID -> 138332	COMPL. DATE 06/05/1991	TOTAL DEPTH 5972	PERF. 5255	- 5258
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (FS-536)				51512 304	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 5	RRCID -> 254094	COMPL. DATE 09/17/2009	TOTAL DEPTH 5764	PERF. 5400	- 5406
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (FS-538)				51512 342	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 87	RRCID -> 261124	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 5405	- 5416
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (FS-545)				51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 60	RRCID -> 123972	COMPL. DATE 03/05/2019	TOTAL DEPTH 5762	PERF. 3790	- 3854
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #:		4-L	RRCID ->	138805	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF. 5467 - 5471			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 5451 - 5454			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LAKE PASTURE (FT-690)				51512 874	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 84	RRCID ->	239232	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7058 - 7061			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID ->	129359	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	4615	PERF. 4398 - 4419			
12	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	148	1	17850	2	Y	-0-			-0-
01	7719 X	5665	-0-	-2054	-0-	4476	1	1189	2	Y	-0-			-0-
02	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	3818	1	5542	2	Y	-0-			-0-
03	8277 X	7727	-0-	-550	-0-	4192	1	3535	2	Y	-0-			-0-
04	8010 X	7233	-0-	-777	-0-	3667	1	3566	2	Y	-0-			-0-
05	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	3514	1	8305	2	Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID ->	161853	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	4652	PERF. 4396 - 4410			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID ->	161854	COMPL. DATE	02/07/2023	TOTAL DEPTH	4665	PERF. 3866 - 3930		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4344 - 4354		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370 - 4392		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367 - 4391		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D181	RRCID ->	206553	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4400 - 4426		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-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		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D130	RRCID ->	212185	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	4684	PERF. 4350 - 4365		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4408 - 4450	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 27	RRCID ->	221265	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 4344 - 4374	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 4358 - 4386	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 89	RRCID ->	225068	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	8180	PERF. 4346 - 4376	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368 - 4397	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 59	RRCID ->	225901	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4404 - 4424	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436	-	4458
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386	-	4401
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443	-	4448
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4442	-	4448
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371	-	4378
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT				-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455 - 4490
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WLP				WELL #:	4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4480 - 4504
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
WLP				WELL #:	G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4490 - 4514
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
WLP				WELL #:	G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4482 - 4490
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID ->	188455	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3705 - 3725
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:	30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4369 - 4393
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4374 - 4408
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LAKE PASTURE (H-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
12	326706 X	326706	-0-	-0-	-0-	326706	2		Y	-0-	-0-
01	0	242465	-0-	242465	242465	242465	2		Y	-0-	-0-
02	340699 X	98234	-0-	-242465	-0-	98234	2		Y	-0-	-0-
03	226114 X	96171	-0-	-129943	-0-	96171	2		Y	-0-	-0-
04	218820 X	114259	-0-	-104561	-0-	114259	2		Y	-0-	-0-
05	226114 X	99442	-0-	-126672	-0-	99442	2		Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4388 - 4408
12	0	111813	-0-	111813	111813	111813	2		Y	-0-	-0-
01	0	117656	-0-	117656	229469	117656	2		Y	-0-	-0-
02	306325 X	76856	-0-	-229469	-0-	76856	2		Y	-0-	-0-
03	228935 X	11301	-0-	-217634	-0-	11301	2		Y	-0-	-0-
04	172980 X	-0-	-0-	-172980	-0-				Y	-0-	-0-
05	117645 X	-0-	-0-	-117645	-0-				Y	-0-	-0-

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 08/18/2022	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 4400	- 4448				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	742189	-0-	742189	1787208	6093 1	736096 2	Y	-0-			-0-
01	0	93554	-0-	93554	1880762	93554 2		Y	-0-			-0-
02	2026458 X	145696	-0-	-1880762	-0-	145696 2		Y	-0-			-0-
03	331204 X	83036	-0-	-248168	-0-	83036 2		Y	-0-			-0-
04	320520 X	91677	-0-	-228843	-0-	91677 2		Y	-0-			-0-
05	331204 X	144021	-0-	-187183	-0-	144021 2		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #: D160		RRCID -> 294215	COMPL. DATE 12/06/2022	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4424	- 4454				
01	481899 X	481899	-0-	-0-	-0-	481899 2		Y	-0-			-0-
02	479556 X	310142	-0-	-169414	-0-	310142 2		Y	-0-			-0-
03	530937 X	154799	-0-	-376138	-0-	154799 2		Y	-0-			-0-
04	513810 X	158708	-0-	-355102	-0-	158708 2		Y	-0-			-0-
05	0 X	-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				
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-484)		51512 920		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D106 H		RRCID -> 135657	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 5944	PERF. 4860	- 4868				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D110H		RRCID -> 145887	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH 5695	PERF. 4844	- 4850				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D110D		RRCID -> 285050	COMPL. DATE 02/19/2018	TOTAL DEPTH 5695	PERF. N/A					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

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

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

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	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

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

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

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

LAKE PASTURE (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

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

LAKE PASTURE (L-206)		//CONT.//		51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF.	2094 - 2106			
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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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			
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	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #:	D111	RRCID ->	287568	COMPL. DATE	08/01/2019	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	3025 - 3030		
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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

LAKE PASTURE (M-307)				51512 946	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 54 J	RRCID ->	080490	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	3074 - 3083			
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	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:	D 46	RRCID ->	256712	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3130 - 3136		
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	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (M-318)		51512 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 17		RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-325)		51512 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 32F		RRCID -> 160706		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-330)		51512 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 75 H		RRCID -> 002584		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3322 - 3330		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 11/05/2022		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 3252		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D117		RRCID -> 244759		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 6	RRCID ->	263355	COMPL. DATE	11/08/2011	TOTAL DEPTH	5780	PERF. 3309 - 3315	
M	O	GAS 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

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

LAKE PASTURE (M-338)				51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 1G	RRCID ->	212510	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3374 - 3378	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-348)				51512 961	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D146	RRCID ->	237875	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3492 - 3497	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (M-358)		51512 968		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D164		RRCID -> 226854		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3554 - 3562		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT	-0-
05	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 7924 PERF. 3548 - 3555		
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
05	0 N	-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		
12	0	-0-	-0-	-0-	B	14730		N	-0-	-0-
01	0	10200	-0-	10200	B	24930	10200 3	N	-0-	-0-
02	32875 X	7945	-0-	-24930	B	-0-	7945 3	N	-0-	-0-
03	15190 X	8840	-0-	-6350	B	-0-	8840 3	N	-0-	-0-
04	14700 X	-0-	-0-	-14700	B	-0-		N	-0-	-0-
05	10199 X	-0-	-0-	-10199	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

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

LARGO NAVIDAD (6560)												
ZACHRY EXPLORATION, LLC												
KAUP UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
12		15624 X	12255	-0-	-3369 B	-0-	47 1	12152 2	N		51	143
01		15221 X	14588	-0-	-633 B	-0-	56 9	14510 2	N		20	163
02		13748 X	12350	-0-	-1398 B	-0-	47 1	12248 2	N		50	213
03		15221 X	12525	-0-	-2696 B	-0-	55 9	12421 2	N		51 186 1	78
04		14730 X	11566	-0-	-3164 B	-0-	48 1	11469 2	N		48	126
05		14601 X	9995	-0-	-4606 B	-0-	53 9	9910 2	N		43	169
							38 1					
							47 9					

LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN)												
AURORA RESOURCES CORPORATION												
ARC THOMSON-BARROW												
WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAVACA BAY (F-40-B)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE												
WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF.10564 - 10575												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LAVACA BAY (F-46)												
NEUMIN PRODUCTION COMPANY												
GALLINIPPER UNIT												
WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744												
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT												
WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102												
12		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

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

LAVACA RIVER (1700)		52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC		712947								
RODEN		WELL #: 1		RRCID -> 232912		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758		
12	0	454	-0-	454 B	-55541	454	3	N	-0-	-0-
01	0	381	-0-	381 B	-55160	381	3	N	-0-	-0-
02	476 N	441	-0-	-35 B	-55160	441	3	N	-0-	-0-
03	465 N	563	-0-	98 B	-55062	563	3	N	-0-	-0-
04	360 N	568	-0-	208 B	-54854	568	3	N	-0-	-0-
05	496 N	568	-0-	72 B	-54782	568	3	N	-0-	-0-

RODEN		WELL #: 2		RRCID -> 235958		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-33015			N	-0-	-0-

JAMES RODEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239422		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608			N	-0-	-0-

RODEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 240424		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740		
12	0	2371	-0-	2371 B	-7190	2371	3	N	-0-	-0-
01	0	2269	-0-	2269 B	-4921	2269	3	N	-0-	-0-
02	2772 #	2351	-0-	-421 B	-5342	2351	3	N	-0-	-0-
03	2883 #	2299	-0-	-584 B	-5926	2299	3	N	-0-	-0-
04	2280 #	2440	-0-	160 B	-5766	2440	3	N	-0-	-0-
05	2604 #	2355	-0-	-249 B	-6015	2355	3	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIMES (WILCOX F-1)		53590 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
NELSON, C. S. TRUST ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	147165	COMPL. DATE	09/28/1993	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9508 - 9532						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9345 - 9402						
12	0	1791	-0-	1791	3850	1782	2	9	9	N	8					238
01	0	1077	-0-	1077	4927	1056	2	21	9	N	19					257
02	9159 X	4232	-0-	-4927	-0-	4219	2	13	9	N	12					269
03	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-	192	1			77
04	3000 N	3007	-0-	7	7	2961	2	46	9	N	42					119
05	3401 X	3394	-0-	-7	-0-	3372	2	22	9	N	20					139

NELSON, C. S.		WELL #:	6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9454 - 9500						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
BRYSCH		WELL #:	1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9168 - 9188						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					49

SANDEL OPERATING COMPANY		747534														
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:	9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9590 - 9624						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					44

NELSON, C. S.		WELL #:	9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 9608 - 9632						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

LIMES (WILCOX 7900) 53590 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 INLAND OCEAN, INC. 424607
 WEST WELL #: RRCID -> 232116 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 7580 - 7587

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2019

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	4696	-0-	4696	8866	4600	2	96	9	N	87	198	1			27
01	0	4149	-0-	4149	13015	4106	2	43	9	N	39	27	1			39
02	16910 X	3895	-0-	-13015	-0-	3829	2	66	9	N	60	50	1			49
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4798	2	101	9	N	92	83	1			58
04	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3737	2	42	9	N	38	24	1			72
05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4629	2	89	9	N	81	50	1			103

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

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

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1213	-0-	1213	2070	1158	2	55	9	N	50	13	1			208
01	0	279	-0-	279	2349	271	2	8	9	N	7	7	1			208
02	2800 N	978	-0-	-1822	527	949	2	29	9	N	26	12	1			222
03	1828 N	1301	-0-	-527	-0-	1243	2	58	9	N	53	21	1			254
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1073	2	30	9	N	27	199	1			82
05	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1165	2	46	9	N	42	13	1			111

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209155 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 15107 PERF. 13894 - 13920

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

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215566 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14421 - 15315

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

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

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

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224969 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 15729 PERF.13902 - 15192

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

FLINT INTERESTS, LLC 273932
BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

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

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
UNITED TEXAS OIL LLC				877689						
WEISE, FRITZ				WELL #: 1	RRCID -> 208012	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 13998	PERF.13831	- 13850	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1512	-0-	1512	1512	1512	2	N	-0-	-0-
01	0	310	-0-	310	1822	310	2	N	-0-	-0-
02	4032 X	38	-0-	-3994	-0-	38	2	N	-0-	-0-
03	4154 X	203	-0-	-3951	-0-	203	2	N	-0-	-0-
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-			N	-0-	-0-
05	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT	-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211534	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 15817	PERF.14206	- 14250	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEISE, FRITZ				WELL #: 2	RRCID -> 212577	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13830	- 14512	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 1	RRCID -> 219641	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13875	- 14621	
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WRIGHT MATERIALS INC				WELL #: 3	RRCID -> 220033	COMPL. DATE 12/25/2006	TOTAL DEPTH 14161	PERF.14170	- 14622	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221923	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 15700	PERF.13944	- 14294	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEISE, FRITZ				WELL #: 4	RRCID -> 231382	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 15750	PERF.13828	- 14062	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
12	0	1253	-0-	1253	1253	1253	2			N	-0-					-0-
01	0	50635	-0-	50635	51888	50603	2	32	9	N	29					29
02	95724 X	43836	-0-	-51888	-0-	43828	2	8	9	N	7					36
03	67339 X	67339	-0-	-0-	-0-	67339	2			N	-0-					36
04	67425 X	67425	-0-	-0-	-0-	67377	2	48	9	N	44					80
05	4743 X NO RPT	-0-	-0-	-4743	-0-	-0-				N	NO RPT					80

WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031										
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14988 - 15095		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800)				54021 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON						
J POSEY OPERATING LLC				427904										
KRAMER #3		WELL #:		1	RRCID ->	054128	COMPL. DATE	12/02/1972	TOTAL DEPTH	6031	PERF.	5798 - 5800		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

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

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

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

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

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

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

M		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

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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20

LOLITA, DEEP (SIMPSON 8500)		54458 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
ABBOTT, S. A.		WELL #:	5	RRCID ->	121497	COMPL. DATE	04/25/1987	TOTAL DEPTH	8804	PERF.	8416 - 8424
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH		WELL #:	22	RRCID ->	250487	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	8464 - 8548
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOLITA, DEEP (7000 ZONE)		54458 697		ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #:	25	RRCID ->	254842	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	8114	PERF.	7309 - 7313
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352									
AMOCO FEE		WELL #:	2	RRCID ->	139127	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6501 - 6513
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

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

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

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 SALYER, MONTE C. 744530
 SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

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

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 FRANKIE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

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

MAGNOLIA BEACH (8700) 56710 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
 CURTIS FOESTER WELL #: 2 RRCID -> 250710 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657

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	7	-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #: RRCID -> 047888 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			6

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) 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

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

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)				56979 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 262191	COMPL. DATE 04/13/2011	TOTAL DEPTH 11716	PERF. 9926	- 9931					
12		0	54	-0-	54	160	4	1	47	2	N	3		110
							3	9						
01		0	49	-0-	49	209	4	1	45	2	N	-0-		110
02		255 N	46	-0-	-209	-0-	5	1	41	2	N	-0-		110
03		115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	60		170
							66	9						
04		85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	62	187 1	45
							68	9						
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT		45

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					
12		0	2618	-0-	2618	8045	176	1	2339	2	N	94	187 1	116
							103	9						
01		0	2684	-0-	2684	10729	188	1	2396	2	N	91		207
							100	9						
02		2800 N	2318	-0-	-482	10247	260	1	1948	2	N	100		307
							110	9						
03		3100 N	2439	-0-	-661	9586	147	1	2204	2	N	80	185 1	202
							88	9						
04		3000 N	919	-0-	-2081	7505	142	1	685	2	N	84		286
							92	9						
05		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	4932					N	NO RPT		286

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					
12		0	6418	-0-	6418	15665	440	1	5837	2	N	128		210
							141	9						
01		0	6010	-0-	6010	21675	429	1	5472	2	N	99	184 1	125
							109	9						
02		24238	2563	-0-	-21675	-0-	295	1	2211	2	N	52		177
							57	9						
03		7635 R	7635	-0-	-0-	-0-	470	1	7041	2	N	113	168 1	122
							124	9						
04		6210 #	2651	-0-	-3559	-0-	455	1	2187	2	N	8		130
							9	9						
05		6417 #	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT		130

TALK GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 280868	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10680	- 10778					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MALONE (4500)			57005 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
COLEMANITE, INC.			167278										
MALONE, GRACE FOX ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 128697		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4504 - 4547		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

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

WELDER, MINNIE EST			WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4249 - 4264		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MARSHALL (FRIO 3000)			57719 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MODERN EXPLORATION, INC.			573226										
STCH			WELL #: 1		RRCID -> 205517		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3022 - 3042		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) BUFFCO PRODUCTION INC. RAMSEY		57719 374 106406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 191190 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9436 - 9448										
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/22										

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM		612414 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968		
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
WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968										
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULLER		WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288		
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
WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288										
12	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1640 2	3 9	N	3	151
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	1294 2	1 9	N	1	152
02	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	5344 2	4 9	N	4	156
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4063 2		N	-0-	156
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3635 2		N	-0-	156
05	620 X	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	156

DE LA GARZA GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047		
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
WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047										
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2		N	-0-	26
01	0	550	-0-	550	550	547 2	3 9	N	3	29
02	2015 N	1465	-0-	-550	-0-	1462 2	3 9	N	3	32
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803 2	1 9	N	1	33
04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581 2	1 9	N	1	34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	34

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514		
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
WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

BETHKE		WELL #: 2		RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810		
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
WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	96

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
PALEO OIL COMPANY LLC					635131									
HOFFMAN RANCH			WELL #:		1	RRCID ->	187607	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9892 - 11030		
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	

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	30		213	
01	3100 N	12525	-0-	9425	9425	12503	2	22	9	N	20		233	
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	6625					N	15	189 1	59	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6625					N	NO RPT		59	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6625					N	NO RPT		59	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	6625					N	NO RPT		59	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			WELL #:		681327	RRCID ->			222477	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10306 - 10312
WELDER RANCH A					2									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28	

REMORA OPERATING, LLC			WELL #:		701613	RRCID ->			185702	COMPL. DATE	06/16/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9858 - 10994
ROBINSON-REAVES					1									
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		124	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		124	

ROUDON			WELL #:		1	RRCID ->	188866	COMPL. DATE	01/31/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10080 - 10104		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49	
05	0 N	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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86	
05	0 N	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		
12	0	1111	-0-	1111	2766	1088	3	23	9	Y	21	20 1	9	
01	0	1414	-0-	1414	4180	1388	3	26	9	Y	24	22 1	11	
02	DLQ G-10	1683	-0-	1683	5863	1652	3	31	9	Y	28	35 1	4	
03	6787 X	924	-0-	-5863	-0-	909	3	15	9	Y	14	15 1	3	
04	793 X	793	-0-	-0-	-0-	768	3	25	9	Y	23	15 1	11	
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT		11	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613												
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	0	8849	-0-	8849	31476	8666	3	183	9	Y	166	132
01	0	11261	-0-	11261	42737	11053	3	208	9	Y	189	160
02	DLQ G-10	6633	-0-	6633	49370	6511	3	122	9	Y	111	134
03	58935 X	9565	-0-	-49370	-0-	9365	3	200	9	Y	182	159
04	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	7910	3	156	9	Y	142	143
05	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	143

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789												
12	0	182	-0-	182	315	179	3	3	9	Y	3	111
01	0	202	-0-	202	517	200	3	2	9	Y	2	113
02	DLQ G-10	376	-0-	376	893	369	3	7	9	Y	6	106
03	1176 N	283	-0-	-893	-0-	277	3	6	9	Y	5	98
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	237	3	4	9	Y	4	102
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	102

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766												
12	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2369	3	51	9	Y	46	13
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2636	3	32	9	Y	29	42
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	117	3	1	9	Y	1	39
03	331 N	213	-0-	-118	-0-	209	3	4	9	Y	4	39
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	Y	3	42
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	42

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766												
12	7905 X	4368	-0-	-3537	-0-	4277	3	91	9	N	83	660
01	7905 X	4817	-0-	-3088	-0-	4760	3	57	9	N	52	712
02	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4833	3	61	9	N	55	594
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6611	3	103	9	N	94	517
04	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5658	3	99	9	N	90	607
05	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	607

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC GEORGIA HOFF, ET. AL.		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
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	

WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21	

WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777														
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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684														
12	0	152	-0-	152	1609	149	3	3	9	N	3	7	1	60
01	0	192	-0-	192	1801	189	3	3	9	N	3	1	1	62
02	2589 N	788	-0-	-1801	-0-	774	3	14	9	N	13	16	1	59
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	964	3	14	9	N	13	16	1	56
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	814	3	21	9	N	19	16	1	59
05	868 N NO RPT	-0-	-0-	-868	-0-	-0-				N	NO RPT			59

WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16	
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			16	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC CARMICHAEL		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961		PERF.10621		-		11314		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					44
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					44
CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10307		-		11124		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					56
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					56
SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11044		-		11231		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					130
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					199
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					199
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11156		-		11209		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290		PERF.10113		-		11020		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					139
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					139
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10245		-		10899		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					102
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					102

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC DANFORTH-DYE		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74

WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					285
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					285

WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					51

WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					109
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					109

WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					63
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					63

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613								
BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARMICHAEL		WELL #: 6		RRCID -> 216717		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					23
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					23

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					153
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					153
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					153
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					153
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					153
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					153

BAMMERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					35
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					35

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				16
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				16

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				136
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				136

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104

ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				29

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-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								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					39
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-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								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					47

LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					108

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		57719 374	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VAQUERO OPERATING				882776									
BLANCO				WELL #:	1	RRCID ->	218933	COMPL. DATE	08/02/2014	TOTAL DEPTH	14728	PERF.10496 - 10540	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	1891 X	1873	-0-	-18	-0-	1804	3	69	9	N	63		94
01	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	1817	3	25	9	N	23		117
02	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1630	3	88	9	N	80		197
03	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1808	3	43	9	N	39	190 1	46
04	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1779	3	70	9	N	64		110
05	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	1824	3	6	9	N	5		115

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	

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

MARSHALL, 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	

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

MARSHALL, 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	

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

MARSHALL, S.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	

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

MATAGORDA BAY (BOL MEX)			58192 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
SONTERRA OPERATING, INC.			802302													
STATE TRACT 150			WELL #: 2		RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

STATE TRACT 150-1			WELL #: 1ST		RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9710 - 9722							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (2100)			58192 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
HIGH ISLAND GAS LLC			385533													
STATE TRACT 105			WELL #: 11		RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY (2600)			58192 781		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
HIGH ISLAND GAS LLC			385533													
STATE TRACT 106, S/2			WELL #: 1		RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999		TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)			58207 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475													
STATE TRACT 629-L SW/4			WELL #: 1UT		RRCID -> 092197		COMPL. DATE 01/31/1981		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 629-L SW/4			WELL #: 4		RRCID -> 106159		COMPL. DATE 11/14/1982		TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)			58207 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475											
STATE TRACT 659-L NW/4			WELL #: 3 L		RRCID -> 157076		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

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

MATTHEW GEORGE (FRIO 1980)			58313 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC.			788557											
LA QUE SE FUE			WELL #: 1		RRCID -> 148202		COMPL. DATE 11/06/1993		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966					
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)			58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365											
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: 8		RRCID -> 233750		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276					
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	31			48	

MAUDE B. TRAYLOR "B"			WELL #: 9		RRCID -> 237664		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696					
12		0	-0-	-0-	-0-	54			N	2			59	
01		0	-0-	-0-	-0-	54			N	7			66	
02		56 N	-0-	-0-	-0-	-56			N	-0-	48	1	18	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			31	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			58	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	68			126	

TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 248628		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054					
12		0	-0-	-0-	-0-	10			N	3			11	
01		0	-0-	-0-	-0-	10			N	1			12	
02		10 N	-0-	-0-	-0-	-10			N	2	9	1	5	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			7	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			12	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			25	

MAUDE B. TRAYLOR			WELL #: 2		RRCID -> 259742		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538					
12		0	107	-0-	107	215	100	4	7	9	N		6	100
01		0	108	-0-	108	323	100	4	8	9	N		7	107
02		431 N	108	-0-	-323	-0-	100	4	8	9	N		7	114
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	100	4	7	9	N		6	120
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	100	4	8	9	N		7	127
05		219 N	219	-0-	-0-	-0-	150	4	69	9	N		63	190

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN																	
REMORA OPERATING, LLC 701613																	
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400																	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05		14B2 EXT	NO RPT	-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																	
12		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
05		0 N	NO RPT	-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																	
12		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476																	
12		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662																	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					376
05		14B2 EXT	NO RPT	-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																	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
05		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

WAGNER OIL COMPANY 891175															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748															
12		0	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			146
01		0	-0-	-0-	-0-	40	1	1			Y	-0-			146
02		40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-			146
03		30 N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	9	Y	17			163
04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	9	Y	14			177
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			177

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 106827 COMPL. DATE 04/24/1983 TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274															
12		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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
05		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			236

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN															
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TRAYLOR, M.B. EST. WELL #: 2 RRCID -> 127387 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096															
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

MAUDE B. TRAYLOR (OATS) 58429 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 293245 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490															
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #: 2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 158527		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 7		RRCID -> 061402		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, W. L. "D"		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
		013365								
		WELL #: 8		RRCID -> 231336		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8235 - 8244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE B TRAYLOR		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
		013365								
		WELL #: 8		RRCID -> 290617		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	9		21
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	10		33
02	10 N	NO RPT	-0-	-0-	-10		N	4	18 1	19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	5		24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	10		34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	25		59

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)		58432 301		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, MAUDE		WELL #: 14		RRCID -> 210541		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)		58432 473		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 10		RRCID -> 133415		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	9		21
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	10		33
02	10 N	NO RPT	-0-	-0-	-10		Y	4	18 1	19
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	5		24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	10		34
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	25		59

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)		58432 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	1	RRCID ->	129631	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	9044 - 9063
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)		58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
TRAYLOR, MAUDE B. "B"		WELL #:	B 6	RRCID ->	168333	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	14995	PERF.	11695 - 11718
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85)		58432 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	3	RRCID ->	157815	COMPL. DATE	02/14/1996	TOTAL DEPTH	11335	PERF.	9975 - 10032
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		14	
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
MAURBRO (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	58	-0-	58	58	1	N	-0-		-0-	
03	122 R	64	-0-	-58	-0-	64	N	-0-		-0-	
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	N	-0-		-0-	
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	N	-0-		-0-	

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

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

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

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

MAURBRO (5530) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

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

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

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-
03	H15 VIOL	-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-

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

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

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)												
BRITANCO, L.L.C.												
EAST MAXINE UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420												
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	
12		0	124	-0-	124	245	124	2	Y	-0-		84
01		0	195	-0-	195	440	195	2	Y	-0-		84
02	DLQ	G-10	166	-0-	166	606	166	2	Y	-0-		84
03	DLQ	G-10	148	-0-	148	754	148	2	Y	-0-		84
04	DLQ	G-10	112	-0-	112	866	112	2	Y	-0-		84
05	DLQ	G-10	88	-0-	88	954	88	2	Y	-0-		84
LINDHOLM												
WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181												
12		0	46	-0-	46	76	46	2	Y	-0-		48
01		0	59	-0-	59	135	59	2	Y	-0-		48
02	DLQ	G-10	10	-0-	10	145	10	2	Y	-0-		48
03	DLQ	G-10	25	-0-	25	170	25	2	Y	-0-		48
04	DLQ	G-10	21	-0-	21	191	21	2	Y	-0-		48
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	213	22	2	Y	-0-		48
COLUMBUS ENERGY, LLC												
DUTY GAS UNIT												
WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MAXINE, EAST (MATULA)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT												
WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171												
12		0	2003	-0-	2003	3450	405	1	N	68		152
							75	9				
01		0	1486	-0-	1486	4936	465	1	N	-0-		152
02	2800	N	1640	-0-	-1160	3776	405	1	N	-0-		152
03	3100	N	1721	-0-	-1379	2397	465	1	N	-0-		152
04	3000	N	1574	-0-	-1426	971	450	1	N	-0-		152
05	2587	N	1616	-0-	-971	-0-	465	1	N	-0-		152
SM OPERATING COMPANY LLC												
HERRING RANCH 67												
WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106												
12		0	3104	-0-	3104	3104	3091	2	N	12		77
01	6634	X	3530	-0-	-3104	-0-	3390	2	N	127	151 1	53
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3096	2	N	8		61
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3239	2	N	7		68
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3073	2	N	8		76
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT		76
MAXINE, EAST (9100)												
COLUMBUS ENERGY, LLC												
DUTY GAS UNIT												
WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198												
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (9100)		//CONT.//		58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985										
SULLIVAN UNIT				WELL #: 10	RRCID -> 149025	COMPL. DATE 03/04/1994	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9184	-	9196				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SULLIVAN UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 221029	COMPL. DATE 05/17/2006	TOTAL DEPTH 9782	PERF. 9039	-	9048				
12	0	441	-0-	441	2739	13 1	422 2	Y	5	90 1				35
01	3100 N	1746	-0-	-1354	1385	51 1	1662 2	Y	30					65
02	1887 N	502	-0-	-1385	-0-	33 9	466 2	Y	20					85
03	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	14 1	1855 2	Y	30	115 1				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	22 9	434 2	Y	30					30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	57 1		Y	NO RPT					30

SULLIVAN UNIT				WELL #: 12	RRCID -> 250834	COMPL. DATE 01/28/2009	TOTAL DEPTH 10304	PERF. 9009	-	9032				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

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				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	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				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.//		58526 854	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985								
SULLIVAN UNIT		WELL #:		13T	RRCID ->	138099	COMPL. DATE	02/28/1991	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8698 -	8710
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
12	0	60	-0-	60	479	2	1	56	2	Y	2	135
01	541 N	62	-0-	-479	-0-	2	1	60	2	Y	-0-	135
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	2	137
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	2	9					
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	2	20 1 119
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9	77	2	Y	7	126
						8	9					
										Y	NO RPT	126

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #:		9	RRCID ->	146943	COMPL. DATE	08/03/1993	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8712 -	8724
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55
05	0 N	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
12	0	36	-0-	36	333	1	1	29	2	Y	5	102 1 23
01	649 N	316	-0-	-333	-0-	6	9					
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	296	2	Y	10	33
03	115 N	115	-0-	-0-	-0-	11	9					
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	Y	10	43
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9					
						3	1	79	2	Y	30	73 1 -0-
						33	9					
						1	1	2	2	Y	10	10
						11	9					
										Y	NO RPT	10

SM OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		788993	RRCID ->	102317	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 8704 -	8707
HERRING RANCH 67-1				1								
12	0	505	-0-	505	505	499	2	6	9	N	5	94
01	1055 N	550	-0-	-505	-0-	547	2	3	9	N	3	24 1 73
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	500	2	1	9	N	1	74
03	526 N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	N	3	77
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	N	2	79
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79

MATULA, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8670 -	8680
12	0	290	-0-	290	290	216	2	74	9	N	67	173 1 33
01	533 N	243	-0-	-290	-0-	237	2	6	9	N	5	38
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	N	3	41
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	225	2	6	9	N	5	46
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	213	2	4	9	N	4	50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50

HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID ->	156866	COMPL. DATE	01/13/1996	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 8656 -	8678
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1047	2	39	9	N	35			160
01	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	22	1	981	2	N	19			179
						21	9							
02	1176 N	849	-0-	-327	-0-	842	2	7	9	N	6			185
03	1085 N	497	-0-	-588	-0-	18	1	440	2	N	35			220
						39	9							
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	21	1	1423	2	N	-0-			220
05	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1815	2	57	9	N	52			272

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	2449 X	2067	-0-	-382	-0-	22	1	2039	2	N	5			175
						6	9							
01	2418 X	2125	-0-	-293	-0-	61	1	2058	2	N	5			180
						6	9							
02	2212 N	1770	-0-	-442	-0-	26	1	1738	2	N	5			185
						6	9							
03	2077 N	906	-0-	-1171	-0-	32	1	868	2	N	5			190
						6	9							
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	28	1	1674	2	N	-0-			190
05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2134	2	10	9	N	9			199

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 ERICSON CLARK WELL #: 1Y RRCID -> 223255 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8290 - 8350

12	0	8	-0-	8	795	8	2			N	-0-			148
01	0	45	-0-	45	840	42	2	3	9	N	3			151
02	1415 N	575	-0-	-840	-0-	558	2	17	9	N	15			166
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	863	2	15	9	N	14			180
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			180
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			180

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

12	6820	3412	-0-	-3408	-0-	258	1	3103	3	Y	46	117	1	58
						51	9							
01	6820	2768	-0-	-4052	-0-	268	1	2461	3	Y	35			93
						39	9							
02	6300	1292	-0-	-5008	-0-	180	1	1087	3	Y	23	103	1	13
						25	9							
03	6975	852	-0-	-6123	-0-	131	1	704	3	Y	15			28
						17	9							
04	6750	1249	-0-	-5501	-0-	200	1	1032	3	Y	15			43
						17	9							
05	3410 #	1226	-0-	-2184	-0-	193	1	1024	3	Y	8			51
						9	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

MAXINE, EAST (9800) 58526 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RICHTER WELL #: 1 RRCID -> 257225 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9024 - 9033

12	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

MAXINE, E. (10,000) 58526 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DUTY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175658 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10016 - 10040

12	3441 #	2005	-0-	-1436	-0-	172	1	1811	3	Y	20	49	1	25
01	2821 #	2631	-0-	-190	-0-	260	1	2334	3	Y	34			59
02	2828 #	2020	-0-	-808	-0-	305	1	1678	3	Y	34	65	1	28
03	3132 R	3132	-0-	-0-	-0-	489	1	2593	3	Y	45			73
04	3030 #	2491	-0-	-539	-0-	400	1	2056	3	Y	32			105
05	2635 #	2603	-0-	-32	-0-	411	1	2173	3	Y	17			122
						19	9							

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					240
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					240
		PLUGGED AND ABANDONED												

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

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

MAYO (3575)		58693 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC		452996													
HANNA, ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 134994		COMPL. DATE 06/06/1990		TOTAL DEPTH 5155 PERF. 3550 - 3570							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981													
MEYER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

MAYO (5300 FRIO)		58693 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867													
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAYO (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867													
RATLIFF		WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441							
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-				-0-
02	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JONES & ALLEN GLASER		440766		WELL #: 1		RRCID -> 120181		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 3490 - 3500	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PITCHFORK OIL & GAS, INC. RATLIFF		665867		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 5570 - 5574	
12	0	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	8			N	-0-			-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC WOODS		681327		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
MCCASKILL (LOWER WILCOX) ATASCA RESOURCES, INC. BOWMAN		58932 085 035643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
		WELL #: 1		RRCID -> 199915		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 16446		PERF. 14386 - 14896			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
OMEGA ENERGY, LLC CORGEY		622657		WELL #: 1		RRCID -> 207247		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14674 - 15824	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION HILBRICH		859552		WELL #: 2		RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 15358 - 15370	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49	

MCCASKILL (LOWER WILCOX)		//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		//CONT.//		859552												
HARING		WELL #:		1	RRCID -> 192592	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 16000	PERF.15602	- 15781							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBRICH		WELL #:		3	RRCID -> 192597	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13658	- 15831							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

HILBRICH		WELL #:		4	RRCID -> 194654	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 16827	PERF.14740	- 15697							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

UNITED TEXAS OIL LLC		WELL #:		877689	RRCID -> 192557	COMPL. DATE 09/29/2002	TOTAL DEPTH 16122	PERF.14775	- 15494							
SCOTT		WELL #:		1	RRCID -> 192557	COMPL. DATE 09/29/2002	TOTAL DEPTH 16122	PERF.14775	- 15494							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND)		WELL #:		58932 106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		WELL #:		531085												
HILBRICH-SELLERS		WELL #:		3 U	RRCID -> 075358	COMPL. DATE 01/17/1978	TOTAL DEPTH 9711	PERF. N/A								
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

		PLUGGED AND ABANDONED		03/07/2023	-	WELL PLUGGED	03/07/23									

MCCASKILL (WILCOX L-3)		WELL #:		58932 133	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KARNES								
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		WELL #:		859552												
HILBRICH		WELL #:		1	RRCID -> 181499	COMPL. DATE 10/28/2000	TOTAL DEPTH 15234	PERF. 9346	- 9420							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		14227														
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT					284

MCCASKILL (WILCOX L-3)		//CONT.//		58932 133	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: KARNES				
UNITED TEXAS OIL LLC				877689										
SCOTT				WELL #:	3	RRCID ->	283155	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9510 - 11791	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0		13035	-0-	13035 B	184538	12782 2	253 9	9	N	230	167 1		1636
01	0		11066	-0-	11066 B	195604	10861 2	205 9	9	N	186	159 1		1663
02	0		6475	-0-	6475 B	202079	6350 2	125 9	9	N	114	159 1		1618
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				202079										
03	0		-0-	-0-	-0- B	202079				N	-0-			1618
04	0		-0-	-0-	-0- B	202079				N	-0-			1618
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	202079				N	NO RPT			1618
SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	283159	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	17507	PERF.	9272 - 9517	
12	0		1493	-0-	1493 B	46892	1461 2	32 9	9	N	29			160
01	0		3828	-0-	3828 B	50720	3717 2	111 9	9	N	101	167 1		94
02	0		1248	-0-	1248 B	51968	1246 2	2 9	9	N	2			96
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				51968										
03	0		-0-	-0-	-0- B	51968				N	-0-			96
04	0		1078	-0-	1078 B	53046	1056 2	22 9	9	N	20			116
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	53046				N	NO RPT			116
MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)				58932 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: KARNES				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085										
HILBRICH-SELLER				WELL #:	3 L	RRCID ->	092726	COMPL. DATE	01/15/1981	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7490 - 7496	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23														
MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN				WELL #:	19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4323 - 4343	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (TOM OCONNOR)				59371 025	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: VICTORIA				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN				WELL #:	193H	RRCID ->	290519	COMPL. DATE	11/30/2015	TOTAL DEPTH	5749	PERF.	5484 - 5487	
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

MCFADDIN (1800)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN "A"		WELL #: 29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1722 - 1734							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN "A"		WELL #: 18		RRCID -> 163822		COMPL. DATE 11/04/2011		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN (1875)		59371 136		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365													
MARBERRY		WELL #: 7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365													
MCFADDIN		WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
CLAY PASTURE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 236296		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3581 PERF. 2074 - 2084							
12	0	3316	-0-	3316	4859	97	1	3219	2	N	-0-				-0-
01	0	1345	-0-	1345	6204	53	1	1292	2	N	-0-				-0-
02	7048 X	844	-0-	-6204	-0-	48	1	796	2	N	-0-				-0-
03	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-				-0-
04	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-				-0-
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (2000)		//CONT.//		59371 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 - 2108	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
MCFADDIN (2200)				59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		134	RRCID ->	002719	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2198 - 2208	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		131	RRCID ->	031592	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 3675 - 3775	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID ->	155290	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2189 - 2204	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID ->	212480	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 2185 - 2220	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365								
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2462 - 2465	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2500)			59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365												
MCFADDIN			WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2560 - 2566		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994				TOTAL DEPTH 5333		PERF. 2578 - 2585		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #: C 2		RRCID -> 244451		COMPL. DATE 10/07/2008				TOTAL DEPTH 5248		PERF. 2564 - 2567		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN			WELL #: 974		RRCID -> 269673		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 4504		PERF. 2561 - 2572		
12	0	651	-0-	651	1932	651	1			Y	-0-				-0-
01	0	685	-0-	685	2617	685	1			Y	-0-				-0-
02	2800 N	588	-0-	-2212	405	588	1			Y	-0-				-0-
03	1056 N	651	-0-	-405	-0-	651	1			Y	-0-				-0-
04	630 N	615	-0-	-15	-0-	615	1			Y	-0-				-0-
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-				-0-

FAGAN			WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
MCFADDIN "A"			WELL #: 43		RRCID -> 254988		COMPL. DATE 12/23/2009				TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2590 - 2593		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCFADDIN (2600)		59371 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
MCFADDIN		WELL #: 157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	120	-0-	120	364	120 1	Y	-0-		-0-
01	0	124	-0-	124	488	124 1	Y	-0-		-0-
02	600 N	112	-0-	-488	-0-	112 1	Y	-0-		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-		-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 1	Y	-0-		-0-
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 1	Y	-0-		-0-

MCFADDIN (2750)		59371 323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 258978		COMPL. DATE 08/15/2010		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2900)		59371 357		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365								
MARBERRY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 141534		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 129		RRCID -> 153690		COMPL. DATE 01/25/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2888 - 2893		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 146		RRCID -> 168089		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 2901 - 2906		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 153		RRCID -> 174700		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3000)		59371 374		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 244740		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3000 - 3006					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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

FAGAN		WELL #: 32		RRCID -> 251945		COMPL. DATE 06/16/2009		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 4010 - 4040					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN		WELL #: 185		RRCID -> 280304		COMPL. DATE 05/21/2014		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3149 - 3158					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (3300)		59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365													
MCFADDIN		WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 3382 - 3406					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN (3300)		//CONT.//		59371 493	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365										
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	192353	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3316 - 3320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3400)				59371 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN		WELL #:		158	RRCID ->	116177	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5811	PERF.	3378 - 3388		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN		WELL #:		4	RRCID ->	190671	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3406 - 3410		
12	0	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN		WELL #:		164	RRCID ->	286666	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3430 - 3434		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCFADDIN (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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3500)				59371 527	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA							
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN		WELL #:		126	RRCID ->	153689	COMPL. DATE	03/15/1995	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3484 - 3488		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3587 - 3593				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

MCFADDIN		WELL #: 182		RRCID -> 247617		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3591 - 3596				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN		WELL #: K 68		RRCID -> 282907		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 4499 PERF. 3630 - 3750				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
MCFADDIN		WELL #: 971		RRCID -> 283628		COMPL. DATE 07/24/2017		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3630 - 3750	
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3746 - 3822	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4500 - 4600	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 172		RRCID -> 286097		COMPL. DATE 12/21/2018		TOTAL DEPTH 5905 PERF. 3650 - 3750	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAGAN		WELL #: 16		RRCID -> 286366		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3722 - 3822	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4520 - 4620	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		156	RRCID ->	287760	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	4600 - 4700
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3900)				59371 587	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 28	RRCID ->	149137	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3968 - 3972
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204			N	-0-		-0-

O'CONNOR -H-		WELL #:		H 39	RRCID ->	294714	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	4001	PERF.	3777 - 3788			
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE		01/01		->	1654										
01	14B2 EXT	11719	-0-	11719	B	13373	773	1	10569	2	Y	343	319	0	24
							377	9							
02	14B2 EXT	10444	-0-	10444	B	23817	701	1	9508	2	Y	214	200	0	14
							235	9							
03	14B2 EXT	13135	-0-	13135	B	36952	787	1	12119	2	Y	208	210	0	12
							229	9							
04	14B2 EXT	14276	-0-	14276	B	51228	781	1	13398	2	Y	88	94	0	6
							97	9							
05	7750	15602	-0-	7852	B	59080	812	1	14724	2	Y	60	63	0	3
							66	9							

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID ->	153659	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4094 - 4127
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

MCFADDIN (5150)		59371 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365								
FAGAN C		WELL #: 13		RRCID -> 274293		COMPL. DATE 05/29/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

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

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MC FADDIN		WELL #: 1069		RRCID -> 207458		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5700)		//CONT.//		59371 918	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327										
WELDER, ROB DUNE ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	207651	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9121	PERF.	5650 - 5658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386
MCFADDIN (5720)				59371 933	ASSOCIATED	49B		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN				WELL #:	187	RRCID ->	269595	COMPL. DATE	04/17/2013	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5752 - 5754	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, EAST (3700)				59372 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN, A. M.				WELL #:	A 19	RRCID ->	203415	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	6025	PERF.	3686 - 3690	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCFADDIN, EAST (5250)				59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752										
MCFADDIN, A. M.				WELL #:	A 49	RRCID ->	074621	COMPL. DATE	12/26/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #:	A 16	RRCID ->	150399	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	6415	PERF.	5232 - 5237	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MCFADDIN, A. M.				WELL #:	A 13	RRCID ->	171524	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	6417	PERF.	5222 - 5226	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5282 - 5286			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN, EAST (5610)		59372 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
WOMACK, W.		WELL #: 3		RRCID -> 183828		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (5725)		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN, A.M.		WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5005 - 5045		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, A. M.		59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
		019752								
		WELL #: A 18U		RRCID -> 171525		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (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		
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-	-0-
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1229	-0-	-619	-0-	1229	2	N	-0-	-0-
03	1550 N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2	N	-0-	-0-
04	1560 N	1154	-0-	-406	-0-	1154	2	N	-0-	-0-
05	1364 N	1210	-0-	-154	-0-	1210	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		
12	0 N	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCFADDIN, NORTH (4200)		59373 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: A 58		RRCID -> 141507		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)		59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4822 - 4828				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (4900)		59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
MCCANN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN, NORTH (5000)		59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
STACY, A. D. INC.		810935										
KOLIBA		WELL #: 1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 4997 - 5000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811		PERF. 4946 - 4950		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5288 - 5291		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

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

MCFADDIN -A-		WELL #: 74		RRCID -> 261290		COMPL. DATE 12/08/2010		TOTAL DEPTH 5350		PERF. 5074 - 5080		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

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

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

FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
MCCAN		WELL #:	R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4631 - 4632
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)		59373 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #:	78	RRCID ->	267054	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5321 - 5328
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
MCCAN		WELL #:	T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 5446
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCAN		WELL #:	R 1 T	RRCID ->	259551	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5432 - 5436
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5400)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN -A-		WELL #: 64		RRCID -> 151960		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4770 - 4800		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0	K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0	K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0	K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0	K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0	K		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		MCCAN		273611		RRCID -> 246666		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 6338		PERF. 5162 - 5164	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCFADDIN, NORTH (5600)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN A		WELL #: A 71		RRCID -> 251460		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5664 - 5670		
12	0	W		-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-	-0-
01	0			-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-	-0-
02	0	W		-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-	-0-
03	0	W		-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-	-0-
04	0	W		-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-	-0-
05	0	W		-0-	-0-	-0-	1258			N	-0-	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		MCCAN		273611		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 4944 - 5602	
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MCCAN		WELL #: 9		RRCID -> 288865		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 6265		PERF. 5175 - 5605		
12	5766	X		3484	-0-	-2282	-0-	3484	2	N	-0-	46
01	5239	X		3345	-0-	-1894	-0-	3345	2	N	-0-	46
02	4284	X		2895	-0-	-1389	-0-	2895	2	N	-0-	46
03	4743	X		2688	-0-	-2055	-0-	2688	2	N	-0-	46
04	4050	X		2263	-0-	-1787	-0-	2263	2	N	-0-	46
05	3472	X		2198	-0-	-1274	-0-	2198	2	N	-0-	46

MCFADDIN, NORTH (5665)		AMERICICO ENERGY RESOURCES, LLC		59373 632		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 47		RRCID -> 111418		COMPL. DATE 06/09/1984		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 5656 - 5664		
12	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, NORTH (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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AGOLL, INC.		008725								
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NORTH (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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, N. W. (4800)				59375 540	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: 61	RRCID -> 145091	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 5260	PERF. 4898	- 4902			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448		N	NO RPT			-0-	

MCFADDIN, NW. (4950)				59375 542	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: 69	RRCID -> 190412	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4831	- 4835			
12	0 N	-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-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MCFADDIN, NW. (6050)				59375 571	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
MCFADDIN -A-				WELL #: 12 T	RRCID -> 057967	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MCGOWN (PETTUS UPPER)				59507 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
MCNEILL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 238793	COMPL. DATE 01/28/2008	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4951	- 4980			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-			103	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			103	
05	0 N	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	

MCKINNEY (WILCOX)		59658 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253815		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12316 - 12422								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014								
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146								
12	0	2654	-0-	2654	12768	647	1	2007	2	N	-0-					74
01	0	3032	-0-	3032	15800	650	1	2382	2	N	-0-					74
02	16479 X	679	-0-	-15800	-0-	562	1	117	2	N	-0-					74
03	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					74
*04	3078 X	-0-	-0-	-3078	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023

MADIO 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					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015															

MADIO CREEK (3800)		60198 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		RRCID -> 245437		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4890		PERF. 3798 - 3814					
12	01	02	03	04											
PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-		
PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-		
PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-		
PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-		
0 A	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023															

MADIO 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					
12	01	02	03	04	05										
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015															

MADIO CREEK (4100)		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
T-C OIL COMPANY, LLC		833782													
MALONE -C-		WELL #:		RRCID -> 245438		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 5184		PERF. 4166 - 4178					
12	01	02	03	04	05										
0	9846	-0-	9846	28969	498	1	9347	2	N	1					62
0	9568	-0-	9568	38537	488	1	9077	2	N	3					65
46651	X 8114	-0-	-38537	-0-	455	1	7657	2	N	2					67
9362	X 8691	-0-	-671	-0-	490	1	8201	2	N	-0-					67
9060	X 8273	-0-	-787	-0-	476	1	7797	2	N	-0-					67
9362	X 8633	-0-	-729	-0-	500	1	8133	2	N	-0-					67
MALONE -D-															
12	0	5444	-0-	5444	18252	684	4756	2	N	4					98
0	5452	-0-	5452	23704	681	1	4769	2	N	2					100
28134	X 4430	-0-	-23704	-0-	619	1	3807	2	N	4					104
6727	X 6094	-0-	-633	-0-	698	1	5396	2	N	-0-					104
6510	X 5802	-0-	-708	-0-	677	1	5125	2	N	-0-					104
5456	X 5117	-0-	-339	-0-	690	1	4427	2	N	-0-					104

MEDIO CREEK (4100)		//CONT.//		60198 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782								
O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254723	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 4142 - 4152	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023												

MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	262028	COMPL. DATE	08/15/2011	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 4192 - 4199	
12	0	5494	-0-	5494	18400	913	1	4578	2	N	3	175
01	0	6406	-0-	6406	24806	937	1	5467	2	N	2	177
02	30447 X	5641	-0-	-24806	-0-	911	1	4728	2	N	2	179
03	6758 X	6191	-0-	-567	-0-	924	1	5267	2	N	-0-	179
04	6210 X	5459	-0-	-751	-0-	862	1	4597	2	N	-0-	179
05	6417 X	5809	-0-	-608	-0-	943	1	4866	2	N	-0-	179

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

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:	1	RRCID ->	255115	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4235 - 4251	
12	0	2715	-0-	2715	B	9406	451	1	2262	2	N	2	296
01	0	2985	-0-	2985	B	12391	437	1	2545	2	N	3	299
02	14481 X	2090	-0-	-12391	B	-0-	337	1	1751	2	N	2	301
03	3534 X	3090	-0-	-444	B	-0-	461	1	2629	2	N	-0-	301
04	3180 X	3011	-0-	-169	B	-0-	475	1	2536	2	N	-0-	301
05	2976 X	2712	-0-	-264	B	-0-	440	1	2272	2	N	-0-	301

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

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

MEDIO CREEK, EAST (2900)		//CONT.//		60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE	
TARE RESOURCES, LLC				836026							
EWING				WELL #: 1	RRCID -> 291427	COMPL. DATE 02/08/2012	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

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			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		123	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123	

MELROSE (9500)				60378 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414							
BLUNTZER				WELL #: 1	RRCID -> 200770	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. 9588 - 9650			
12	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
01	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
02	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
03	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
04	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		2	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2	

MESCALERO (WILCOX J SAND)				60750 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD	
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797							
POWELL, GENTRY				WELL #: 1	RRCID -> 234181	COMPL. DATE 05/12/2007	TOTAL DEPTH 10684	PERF. 9380 - 9501			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		22	

MEYERSVILLE (MASSIVE I)				60934 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085							
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 003171	COMPL. DATE 06/21/1955	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 8590 - 8600			
12	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		174	
01	0		-0-	-0-	-0-		N	72	129 1	117	
02	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		117	
03	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-		117	
*04	0 N		-0-	-0-	-0-		N	30		147	
05	0 N		-0-	-0-	-0-		N	-0-	147 1	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682														
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3220)		60935 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682														
PHILLIPS		WELL #: 1		RRCID -> 145255		COMPL. DATE 03/30/1993		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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						
12	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					1
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					1
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					1
03	217 N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					1
04	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					1
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		61311 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
BONILLA		WELL #:		1	RRCID ->	177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12784 - 13494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				22

MIKESKA (PETTUS)				61311 250	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417											
HAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	173074	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	4507 - 4537			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT				-0-

HAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	174436	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4482 - 4488			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIKESKA (WILCOX)				61311 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
ROYKO OIL COMPANY				732198											
PAGAN, JOHN S.		WELL #:		1	RRCID ->	146363	COMPL. DATE	07/21/1993	TOTAL DEPTH	10746	PERF.	9734 - 9740			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27

MIKESKA (YEGUA 4990)				61311 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723											
BENNETT-STATE G.U.		WELL #:		4	RRCID ->	136001	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	3840 - 3950			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)				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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		61311 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
E. BAKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12022 - 12040
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
MIKESKA (10280)				61311 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
BENNETT STATE		WELL #:		1	RRCID ->	111599	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	11298	PERF.10284 - 10294
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		137
MIKESKA (10500)				61311 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
VT VISTATEX ENERGY LLC				887723							
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112998	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10575 - 10585
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		46
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
BENNETT STATE		WELL #:		5	RRCID ->	126558	COMPL. DATE	02/03/1988	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10539 - 10582
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
05	14B2 EXT	-0-	-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

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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65

PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017

MINERAL, EAST (HOCKLEY) 61821 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 DAHCO OPERATING, LLC 197345
 SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 293732 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 2902 - 2905

12	7750	5175	-0-	-2575	4214	5175	2			N	-0-				-0-
01	0	2810	-0-	2810	7024	2810	2			N	-0-				-0-
02	7000	1148	-0-	-5852	1172	1127	2	21	9	N	19				19
03	7750	631	-0-	-7119	-0-	357	2	274	9	N	249	157	1		111
04	5820 #	1063	-0-	-4757	-0-	964	2	99	9	N	90	167	1		34
05	5177 #	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-				34

MINERAL, N. (800) 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 EXPANDING EXPLORATION INC. 257000
 BRASHEAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

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

MINERAL, NORTH (9750) 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 BRASHEAR ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	101	1	59	9	N	54				80
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	101	1	23	9	N	21				101
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	254	1	4	9	N	4				105
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-				105
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-				105
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

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

WOFFORD, C. J. 935452
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

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

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT				-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC. 864864
 ARNOLD, KARL G. WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A

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

MINERAL, WEST (11000) 61828 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 GOREE WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996

12	1271 N	1691	-0-	420 B	-51555	1637	2	54	9	N	49				112
01	0	2663	-0-	2663 B	-48892	2657	2	6	9	N	5	43	1		74
02	1148 N	1622	-0-	474 B	-48418	1522	2	100	9	N	91	104	1		61
03	1271 N	1845	-0-	574 B	-47844	1805	2	40	9	N	36				97
04	1230 N	1712	-0-	482 B	-47362	1695	2	17	9	N	15				112
05	1271 N	1898	-0-	627 B	-46735	1884	2	14	9	N	13				125

MINOAK (SLICK 7300)
ROCK RESOURCES, INC.
WOLTERS, R. E.

61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
722939

WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6572 X	5467	-0-	-1105	-0-	19	1	5335	2	N	103			159
						113	9							
01	6572 X	6080	-0-	-492	-0-	20	1	5939	2	N	110	181	1	88
						121	9							
02	5936 X	5292	-0-	-644	-0-	16	1	5149	2	N	115	188	1	15
						127	9							
03	6541 X	6244	-0-	-297	-0-	21	1	6100	2	N	112			127
						123	9							
04	5880 X	5706	-0-	-174	-0-	18	1	5574	2	N	104	189	1	42
						114	9							
05	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT			42

MISSION RIVER (4200)
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.
SCANIO/SHELTON

62136 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
385551

WELL #: 4 RRCID -> 234536 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2023

MISSION RIVER (5800)
PALOMA OPERATING, LLC
SHELTON, J. ISABELLA

62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
100344

WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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

SCANIO/SHELTON

WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.
SCANIO/SHELTON

385551
WELL #: 5 RRCID -> 226852 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5845 - 5849

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2023 - WELL PLUGGED 03/20/23

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

SCANIO/SHELTON		WELL #: 13		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 5932 - 5935	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	254	245	1	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	153	159	1	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	19	1	6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5	1	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	58	47	1	12
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	207	202	1	17

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
SHELTON, J. ISABELLA -D-		WELL #: B 2		RRCID -> 187985		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 6888		PERF. 6194 - 6198	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2023											

MISSION RIVER (6200)		62136 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551									
SCANIO/SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 207036		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6260 - 6264	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2023 - PLUGGED 04-25-23											

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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	1	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MISSION RIVER (6300)		//CONT.//		62136 726	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
MITCHELL, JOHN N.		WELL #:		2 L	RRCID -> 031072	COMPL. DATE	02/13/1963	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 6397 - 6401	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23											
SCANIO/SHELTON		WELL #:		3	RRCID -> 205432	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6277 - 6282	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	630		Y	NO RPT		-0-
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	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		WELL #:		4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515	PERF. 6294 - 6296	
SCANIO/SHELTON				385551							
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MISSION RIVER (7200)				62136 780	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
SCANIO/SHELTON		WELL #:			RRCID -> 243787	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7239 - 7241	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014											
MISSION RIVER (8200)				62136 792	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551							
SCANIO/ SHELTON		WELL #:		7	RRCID -> 254386	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8544	PERF. 8205 - 8248	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198		Y	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23											

MISSION RIVER (8300 VKSBG)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO / SHELTON		WELL #: 6		RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8330 - 8339		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2023										

SCANIO/SHELTON		WELL #: 12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8406 - 8477		
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		85

MANTLE OIL & GAS, LLC		524903		RRCID -> 280581		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A		
SCANIO/SHELTON		WELL #: 15								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MISSION RIVER (8400)		62136 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SCANIO/SHELTON		WELL #: 11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		RRCID -> 221611		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420		
SCANIO/SHELTON		WELL #: 7								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2023 - WELL PLUGGED 03/27/23										

SCANIO/SHELTON		WELL #: 8		RRCID -> 234544		COMPL. DATE 01/29/2008		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2023 - WELL PLUGGED 04-05-23										

MISSION RIVER (8400)											
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO											
SCANIO-HAWN //CONT.// 385551											
WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2023 - WELL PLUGGED 03/31/23											

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)											
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA											
COOLEY, M.E. 747002											
WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	2 1	9 2	N	-0-		47
01	62 N	11	-0-	-51 B	-0-	4 1	7 2	N	-0-		47
02	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	4 1	12 2	N	-0-		47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	12 1	44 2	N	-0-	1 1	46
04	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	30 1	97 2	N	-0-		46
*05	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	22 1	95 2	N	-0-		46

MISSION VALLEY (8300)											
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA											
COOLEY, M.E. 747002											
WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	372 N	112	-0-	-260	-0-	22 1	86 2	N	4		51
01	372 N	269	-0-	-103	-0-	4 9	172 2	N	5		56
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	6 9	201 2	N	6		62
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7 9	249 2	N	6	3 1	65
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	68 1	190 2	N	3		68
*05	310 N	279	-0-	-31	-0-	7 9	224 2	N	2		70
						53 1					
						2 9					

MISSION VALLEY (10,220)											
MODERN EXPLORATION, INC. 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA											
MISSION VALLEY 573226											
WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2705 2	72 9	N	65		250
01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	4 9	62 9	N	56	190 1	116
02	1876 N	1662	-0-	-214	-0-	91 1	28 9	N	25		141
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	6 9	30 9	N	27		168
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	7 9	2667 2	N	-0-		168
05	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	60 1	44 9	N	40		208
						3 9					
						2246 2					

UNION GAS OPERATING COMPANY											
WATTS-GISLER 876500											
WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	11015	-0-	11015	31285	756 1	9965 3	Y	267	266 1	41
01	0	13664	-0-	13664	44949	294 9	12449 3	Y	333	343 1	31
02	55113 X	10164	-0-	-44949	-0-	849 1	9215 3	Y	228	223 1	36
03	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	366 9	9043 3	Y	208	228 1	16
04	12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	698 1	10957 3	Y	247	213 1	50
*05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	251 9			Y	NO RPT	50
						723 1					
						229 9					
						845 1					
						272 9					

MISSION VALLEY (10,220)				//CONT.//	62150 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//	876500							
DREYER, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF. 9760 - 9839
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		0	11601	-0-	11601	37786	812 1	10667 3	Y	111	99 1	70
							122 9					
01		0	12642	-0-	12642	50428	791 1	11831 3	Y	18		88
							20 9					
02		60134 X	9706	-0-	-50428	-0-	668 1	9005 3	Y	30	69 1	49
							33 9					
03		13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	973 1	12416 3	Y	36		85
							40 9					
04		12420 X	11008	-0-	-1412	-0-	772 1	10216 3	Y	18		103
							20 9					
*05		6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-			Y	NO RPT		103

OHRT-HEINOLD				WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10070 - 10149

12		0	8164	-0-	8164	24978	609 1	7476 3	N	72		219
							79 9					
01		0	9039	-0-	9039	34017	615 1	8347 3	N	70	190 1	99
							77 9					
02		42269 X	8252	-0-	-34017	-0-	619 1	7564 3	N	63	70 1	92
							69 9					
03		9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	746 1	8637 3	N	50	58 1	84
							55 9					
04		8760 X	8521	-0-	-239	-0-	650 1	7802 3	N	63		147
							69 9					
05		9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-			N	NO RPT		147

OHRT-ALBRECHT				WELL #:	1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10102 - 10178

12		0	6753	-0-	6753	20862	511 1	6190 3	N	47		117
							52 9					
01		0	8315	-0-	8315	29177	563 1	7721 3	N	28		145
							31 9					
02		35933 X	6756	-0-	-29177	-0-	504 1	6222 3	N	27		172
							30 9					
03		7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	606 1	7090 3	N	18	140 1	50
							20 9					
04		8040 X	7091	-0-	-949	-0-	537 1	6508 3	N	42		92
							46 9					
05		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-			N	NO RPT		92

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)				62157 166	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002								
COOLEY, M. E.				WELL #:	7	RRCID ->	178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9082 - 9087

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

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)				62157 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002									
COOLEY, M. E.				WELL #:	1	RRCID ->	194567	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10142	- 10200
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	1240	-0-	1240	1240	242 1	933 2	Y	59			502	
01	3131 X	799	-0-	-2332	-0-	65 9	497 2	Y	35			537	
02	DLQ G-10	1100	-0-	1100	1100	39 9	775 2	Y	23			560	
03	DLQ G-10	4394	-0-	4394	5494	25 9	3431 2	Y	19	408 1		171	
04	DLQ G-10	5224	-0-	5224	10718	21 9	3956 2	Y	24			195	
*05	DLQ G-10	3566	-0-	3566	14284	26 9	2889 2	Y	4			199	
						4 9							

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
MILLER ALBRECHT UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	003428	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10972	PERF.10094	- 10138
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	261 1	841 2	Y	68	179 1		162	
01	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	75 9	524 2	Y	31			193	
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	34 9	896 2	Y	32			225	
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	147 1	1074 2	Y	7	168 1		64	
04	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	35 9	1045 2	Y	69			133	
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	158 1	1023 2	Y	40			173	
						8 9							
						167 1							
						76 9							
						154 1							
						44 9							

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)				62157 499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002									
JACOB				WELL #:	1	RRCID ->	178817	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	11606	PERF.10082	- 10132
12	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	908 1	3504 2	N	51			206	
01	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	56 9	3385 2	N	12			218	
02	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	1794 1	3280 2	N	28			246	
03	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	13 9	5441 2	N	29	63 1		212	
04	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	1269 1	4324 2	N	6			218	
*05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	31 9	4704 2	N	7			225	
						1494 1							
						32 9							
						1357 1							
						7 9							
						1096 1							
						8 9							

JACOB				WELL #:	2	RRCID ->	184289	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10220	- 10230
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	299 1	1156 2	N	5			104	
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	6 9	1089 2	N	5			109	
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	577 1	1253 2	N	2			111	
03	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	6 9	1763 2	N	2	20 1		93	
04	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	485 1	1702 2	N	2			95	
*05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2 9	1724 2	N	3			98	
						534 1							
						2 9							
						402 1							
						3 9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	40	-0-	40	40	8	1	32	2	Y	-0-			4
01	129 N	89	-0-	-40	-0-	31	1	58	2	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	118	-0-	118	118	33	1	85	2	Y	-0-			4
03	DLQ G-10	166	-0-	166	284	36	1	130	2	Y	-0-	1	1	3
04	DLQ G-10	177	-0-	177	461	42	1	135	2	Y	-0-			3
*05	DLQ G-10	169	-0-	169	630	32	1	137	2	Y	-0-			3
COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
12	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	893	1	3445	2	Y	16			162
						18	9							
01	3875 X	2943	-0-	-932	-0-	1013	1	1911	2	Y	17			179
						19	9							
02	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	805	1	2081	2	Y	4			183
						4	9							
03	DLQ G-10	3181	-0-	3181	6071	684	1	2490	2	Y	6	29	1	160
						7	9							
04	DLQ G-10	3812	-0-	3812	9883	910	1	2898	2	Y	4			164
						4	9							
*05	DLQ G-10	3456	-0-	3456	13339	652	1	2800	2	Y	4			168
						4	9							
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
12	868 N	843	-0-	-25	-0-	173	1	669	2	N	1			138
						1	9							
01	868 N	6	-0-	-862	-0-	2	1	4	2	N	-0-			138
02	784 N	563	-0-	-221	-0-	157	1	405	2	N	1			139
						1	9							
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	1			140
04	810 N	33	-0-	-777	-0-	8	1	25	2	N	-0-			140
05	620 N	78	-0-	-542	-0-	14	1	64	2	N	-0-			140
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	396	1	1529	2	N	8			36
						9	9							
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	413	1	779	2	N	2			38
						2	9							
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	230	1	595	2	N	1			39
						1	9							
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	240	1	875	2	N	1	10	1	30
						1	9							
04	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	275	1	875	2	N	1			31
						1	9							
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	156	1	671	2	N	1			32
						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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	398	-0-	-36	-0-	-0-	82	1	315	2	N	1		125
							1	9						
01	434 N	357	-0-	-77	-0-	-0-	123	1	233	2	N	1		126
							1	9						
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	-0-	94	1	244	2	N	14		140
							15	9						
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	374	2	N	14	4 1	150
							15	9						
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	386	2	N	1		151
							1	9						
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	446	2	N	-0-		151

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-				N	-0-			37
01	279 N	118	-0-	-161	-0-	-0-	41	1	77	2	N	-0-		37
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	N	-0-		37
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	243	2	N	-0-	3 1	34
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	227	2	N	-0-		34
*05	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	247	2	N	1		35
							1	9						

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

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

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	1280	2	N	-0-		337
01	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	-0-	4391	1	3049	2	N	5		342
							6	9						
02	1148 X	700	-0-	-448	-0-	-0-	99	1	601	2	N	-0-		342
03	1612 X	647	-0-	-965	-0-	-0-	83	1	564	2	N	-0-		342
04	1560 X	818	-0-	-742	-0-	-0-	100	1	627	2	N	83	176 1	249
							91	9						
05	1612 X	671	-0-	-941	-0-	-0-	83	1	553	2	N	32		281
							35	9						

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
12		2356 X	1956	-0-	-400	-0-	456	1	1465	2	N	32		317							
							35	9													
01		2542 X	1838	-0-	-704	-0-	1068	1	742	2	N	25		342							
							28	9													
02		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	280	1	1698	2	N	35		377							
							39	9													
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	258	1	1749	2	N	38		415							
							42	9													
04		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	289	1	1806	2	N	42		457							
							46	9													
*05		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	290	1	1935	2	N	32	174 1	315							
							35	9													

SISSON GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 229832		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 11087		PERF.10572 - 10719	
12		1953 N	1936	-0-	-17	-0-	453	1	1455	2	N	25		90							
							28	9													
01		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	1357	1	942	2	N	40		130							
							44	9													
02		2520 N	1888	-0-	-632	-0-	262	1	1593	2	N	30		160							
							33	9													
03		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	257	1	1740	2	N	22		182							
							24	9													
04		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	350	1	2185	2	N	32	180 1	34							
							35	9													
*05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	286	1	1909	2	N	27		61							
							30	9													

UNION GAS OPERATING COMPANY												876500		WELL #: 1		RRCID -> 172699		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 11606		PERF.10535 - 10546	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-									

DREYER, WILLIAM												WELL #: 3		RRCID -> 179765		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10230 - 10250	
12		0	5913	-0-	5913	18827	413	1	5452	3	Y	44	40 1	5							
							48	9													
01		0	6815	-0-	6815	25642	424	1	6382	3	Y	8		13							
							9	9													
02		30884 X	5242	-0-	-25642	-0-	359	1	4864	3	Y	17	30 1	-0-							
							19	9													
03		5766 X	831	-0-	-4935	-0-	60	1	769	3	Y	2		2							
							2	9													
04		5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	395	1	5258	3	Y	8		10							
							9	9													
*05		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT		10							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GOLIAD	
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500														
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2022														

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358														
12	0	57639	-0-	57639	183419	750	1	55327	3	Y	1420	1514	1	298
						1562	9							
01	0	53626	-0-	53626	237045	676	1	51505	3	Y	1314	1418	1	194
						1445	9							
02	292369 X	55324	-0-	-237045	-0-	689	1	53133	3	Y	1365	1284	1	275
						1502	9							
03	65007 X	55194	-0-	-9813	-0-	746	1	53100	3	Y	1225	1342	1	158
						1348	9							
04	62910 X	41257	-0-	-21653	-0-	617	1	39694	3	Y	860	772	1	246
						946	9							
*05	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT			246

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188														
12	0	5375	-0-	5375	14834	397	1	4934	3	Y	40	36	1	56
						44	9							
01	0	4999	-0-	4999	19833	328	1	4664	3	Y	6			62
						7	9							
02	23969 X	4136	-0-	-19833	-0-	299	1	3825	3	Y	11	23	1	50
						12	9							
03	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	393	1	4772	3	Y	11			61
						12	9							
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	295	1	3714	3	Y	5			66
						6	9							
*05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			66

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	14	-0-	14	5	1	9	2	Y		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y				-0-
*05		14B DENY	51	-0-	51	65	10	1	41	2	Y	-0-

MOLINA (YEGUA)			62383 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC			178417									
FERRELL, D. L.			WELL #: 1	RRCID -> 181497	COMPL. DATE 01/25/2000	TOTAL DEPTH 5488	PERF. 5181	- 5185				
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05		P&A COND	NO RPT	-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					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS			WELL #: 2	RRCID -> 206853	COMPL. DATE 05/20/2004	TOTAL DEPTH 6611	PERF. 5271	- 5300				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GAUNTT, RUBY			WELL #: 3	RRCID -> 212777	COMPL. DATE 02/27/1970	TOTAL DEPTH 6369	PERF. 3630	- 3650				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONSON			WELL #: 4	RRCID -> 220900	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5290	- 5316				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONSON (QUEEN CITY)													
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MONSON //CONT.// 029657													
WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MONT (WILCOX 10640)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT 130426														
WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	54120	-0-	54120	54120	50330	2	2772	3	N	925	945	1	202
						1018	9							
01	0	58478	-0-	58478	112598	54628	2	2851	3	N	908	951	1	159
						999	9							
02	166265 X	53667	-0-	-112598	-0-	49679	2	3035	3	N	866	945	1	80
						953	9							
03	61689 X	61689	-0-	-0-	-0-	57231	2	3335	3	N	1021	924	1	177
						1123	9							
04	66998 X	66998	-0-	-0-	-0-	62265	2	3547	3	N	1078	1143	1	112
						1186	9							
05	59427 X	NO RPT	-0-	-59427	-0-					N	NO RPT			112

BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	112042	-0-	112042	112042	101215	2	5679	3	N	4680	4218	1	611
						5148	9							
01	0	107762	-0-	107762	219804	97703	2	5250	3	N	4372	4691	1	292
						4809	9							
02	313144 X	93340	-0-	-219804	-0-	83975	2	5247	3	N	3744	3812	1	224
						4118	9							
03	101637 X	101637	-0-	-0-	-0-	91741	2	5490	3	N	4005	3984	1	245
						4406	9							
*04	96710 X	96710	-0-	-0-	-0-	87608	2	5128	3	N	3613	3788	1	70
						3974	9							
05	93341 X	NO RPT	-0-	-93341	-0-					N	NO RPT			70

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC														
GERDES 870354														
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	119	-0-	119	413	11	1	108	9	N	98		318	
01	0	32	-0-	32	445	4	1	28	9	N	25		343	
02	544 N	99	-0-	-445	-0-	7	1	92	9	N	84		427	
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	14	1	101	9	N	92	347	1	172
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	9	N	40		212	
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT		212	

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354														
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

12		22103 X	11688	-0-	-10415	-0-	300 1	11088 2		N	273	181 1		265
							300 9							
01		19220 X	530	-0-	-18690	-0-	70 1	458 2		N	2			267
							2 9							
02		14392 X	200	-0-	-14192	-0-	165 2	35 9		N	32			299
03		15159 X	7434	-0-	-7725	-0-	600 1	6612 2		N	202	175 1		326
							222 9							
04		13980 X	9354	-0-	-4626	-0-	720 1	8425 2		N	190	352 1		164
							209 9							
05		11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-				N	NO RPT			164

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351														

12		3038 X	174	-0-	-2864	-0-	174 2			N	-0-			92
01		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	4985 2			N	-0-			92
02		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3149 2	14 9		N	13			105
03		2604 X	2431	-0-	-173	-0-	2425 2	6 9		N	5			110
04		3600 X	2122	-0-	-1478	-0-	2105 2	17 9		N	15			125
05		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				N	NO RPT			125

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520														

12		300550 X	93054	-0-	-207496	-0-	84817 2	4946 3		N	2992	2810 1		473
							3291 9							
01		0	102471	-0-	102471	102471	93314 2	5160 3		N	3634	3592 1		515
							3997 9							
02		193657 X	91186	-0-	-102471	-0-	82400 2	5263 3		N	3203	3627 1		91
							3523 9							
03		112379 X	112379	-0-	-0-	-0-	102447 2	6283 3		N	3317	3216 1		192
							3649 9							
*04		106816 X	106816	-0-	-0-	-0-	97843 2	5872 3		N	2819	2677 1		334
							3101 9							
05		102486 X	NO RPT	-0-	-102486	-0-				N	NO RPT			334

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618														

12		31279 X	23898	-0-	-7381	-0-	22034 2	1322 3		N	493	583 1		295
							542 9							
01		0	25261	-0-	25261	25261	23359 2	1334 3		N	516	541 1		270
							568 9							
02		50465 X	25204	-0-	-25261	-0-	23161 2	1519 3		N	476	569 1		177
							524 9							
03		27621 X	27181	-0-	-440	-0-	24981 2	1582 3		N	562	380 1		359
							618 9							
04		26070 X	23591	-0-	-2479	-0-	21701 2	1345 3		N	495	576 1		278
							545 9							
05		27900 X	NO RPT	-0-	-27900	-0-				N	NO RPT			278

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.// 62518 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284848		COMPL. DATE 01/09/2018		TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	10319 X	10319	-0-	-0-	-0-	19 1 624 3	9393 2 283 9	N	257	190 1	237
01	0	12380	-0-	12380	12380	247 1 666 3	11141 2 326 9	N	296	328 1	205
02	23704 X	11324	-0-	-12380	-0-	357 1 684 3	9978 2 305 9	N	277	367 1	115
03	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	24 1 726 3	11144 2 309 9	N	281	189 1	207
*04	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	10 1 642 3	10082 2 286 9	N	260	377 1	90
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

A. ETZLER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 286594		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275			
12	11811 X	8508	-0-	-3303	-0-	15 1 487 3	7751 2 255 9	N	232	192 1	202
01	0	7718	-0-	7718	7718	153 1 411 3	6891 2 263 9	N	239	196 1	245
02	15237 X	7519	-0-	-7718	-0-	237 1 452 3	6614 2 216 9	N	196	192 1	249
03	11532 X	7993	-0-	-3539	-0-	16 1 473 3	7281 2 223 9	N	203	375 1	77
04	11160 X	7320	-0-	-3840	-0-	6 1 426 3	6683 2 205 9	N	186	195 1	68
05	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-			N	NO RPT		68

BERTHA ANDERSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 290264		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590			
12	0	180910	-0-	180910	180910	165085 2 6254 9	9571 3	N	5685	5705 1	686
01	0	182986	-0-	182986	363896	168154 2 5652 9	9180 3	N	5138	5500 1	324
02	524293 X	160397	-0-	-363896	-0-	145992 2 5170 9	9235 3	N	4700	4673 1	351
03	170972 X	170972	-0-	-0-	-0-	156073 2 5422 9	9477 3	N	4929	4847 1	433
04	174478 X	174478	-0-	-0-	-0-	160238 2 4722 9	9518 3	N	4293	4445 1	281
05	89745 X	NO RPT	-0-	-89745	-0-			N	NO RPT		281

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC GARNER		870354 WELL #: 1		RRCID -> 254215		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923			
12	0	44714	-0-	44714	134181	43613 2	1101 9	N	1001	956 1	491
01	0	43730	-0-	43730	177911	42621 2	1109 9	N	1008	1302 1	197
02	217164 X	39253	-0-	-177911	-0-	38200 2	1053 9	N	957	556 1	598
03	42196 X	42196	-0-	-0-	-0-	41119 2	1077 9	N	979	937 1	640
04	40187 X	40187	-0-	-0-	-0-	39174 2	1013 9	N	921	1135 1	426
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-			N	NO RPT		426

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354									
BUJNOCH-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	267873	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10909 - 10922
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0	7030	-0-	7030	20967	465 1	140	6411 2	N	463	
01	0	6676	-0-	6676	27643	154 9	125	6073 2	N	588	
02	34669 X	7026	-0-	-27643	-0-	138 9	106	6489 2	N	508	186 1
03	7130 X	7107	-0-	-23	-0-	420 1	115	6515 2	N	623	
04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	117 9	114	6500 2	N	549	188 1
05	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-	465 1	NO RPT		N	549	
						127 9					
						450 1					
						125 9					

KALLUS		WELL #:		1	RRCID ->	275698	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10284 - 10366
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N	-0-	-0-

ZIEGLER A		WELL #:		1	RRCID ->	275720	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10300 - 10336
12	0	24028	-0-	24028	86559	23586 2	402	442 9	N	225	577 1
01	0	18575	-0-	18575	105134	18222 2	321	353 9	N	168	378 1
02	120764 X	15630	-0-	-105134	-0-	15290 2	309	340 9	N	289	188 1
03	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	15527 2	289	318 9	N	192	386 1
04	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12661 2	215	237 9	N	220	187 1
05	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-		NO RPT		N	220	

GARNER		WELL #:		2R	RRCID ->	288695	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	11192	PERF.10112 - 10170
12	4650 X	3562	-0-	-1088	-0-	3419 2	130	143 9	N	201	182 1
01	4650 X	3152	-0-	-1498	-0-	3065 2	79	87 9	N	99	181 1
02	3752 X	3317	-0-	-435	-0-	3212 2	95	105 9	N	194	
03	3782 X	3068	-0-	-714	-0-	2991 2	70	77 9	N	86	178 1
04	3450 X	2952	-0-	-498	-0-	2856 2	87	96 9	N	173	
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-		NO RPT		N	173	

HOLIK-KAISER		WELL #:		1	RRCID ->	292086	COMPL. DATE	10/28/2021	TOTAL DEPTH	11318	PERF. N/A
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	182 1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		N	-0-	-0-

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

MOODY RANCH		62673 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867											
MOODY RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	066521	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	8335	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MOODY RANCH (7300)		62673 400 NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
MOODY RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	242152	COMPL. DATE	10/25/2019	TOTAL DEPTH	7516	PERF.	3915 - 3925	
12	01	02	03	04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	03	04	05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05			INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05				INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05					INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05						INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MOONEY, E. (YEGUA 5450)		62700 500 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT									
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085													
FOSTER, WM. C.		WELL #:	3	RRCID ->	085771	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	5659	PERF.	5442 - 5452				
12	01	02	03	04	05	3079 N	2195	-0-	-884	-0-	20 1	2175 2	N	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	3079 N	2195	-0-	-884	-0-	20 1	2175 2	N	-0-	-0-
01	02	03	04	05		0	1161	-0-	1161	1161	12 1	1149 2	N	-0-	-0-
02	03	04	05			2800 N	2068	-0-	-732	429	20 1	2048 2	N	-0-	-0-
03	04	05				2873 N	2444	-0-	-429	-0-	25 1	2419 2	N	-0-	-0-
04	05					2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	20 1	2129 2	N	-0-	-0-
05						2294 N	2289	-0-	-5	-0-	25 1	2264 2	N	-0-	-0-

MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)		62788 300 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627										
DENNEY		WELL #:	1	RRCID ->	163090	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	2774 - 2778	
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	03	04	05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05				14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05					14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORALES (FRIO E)		62795 150 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ASSOCIATED MINERALS INTEREST		035520										
HOLLINGSWORTH, L. R. -B-		WELL #:	5	RRCID ->	121874	COMPL. DATE	07/21/1986	TOTAL DEPTH	4505	PERF.	3592 - 3600	
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	01	02	03	04	05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	02	03	04	05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	03	04	05			14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	04	05				14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	05					14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05						14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		015610								
		WELL #:	4	RRCID ->	078066	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	4862 PERF. 1493 - 1506	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (1750)		62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP ROBINSON, VELMA		036548								
		WELL #:	2	RRCID ->	081065	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	4909 PERF. 1327 - 1335	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CALLAWAY		859552								
		WELL #:	2	RRCID ->	225631	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2413 - 2415	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CAMPBELL		859552								
		WELL #:	2	RRCID ->	238942	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 2510 - 2526	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CANVAS ENERGY LLC CALLAWAY #2		100317								
		WELL #:	1	RRCID ->	179374	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	3000 PERF. 2548 - 2552	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014																

MORALES (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

12	18941	18612	-0-	-329	35165	18612	3			N	-0-					-0-
01	52412	17247	-0-	-35165	-0-	17247	3			N	-0-					-0-
02	16492	16324	-0-	-168	-0-	16324	3			N	-0-					-0-
03	18259	15959	-0-	-2300	-0-	15959	3			N	-0-					-0-
04	17670	16170	-0-	-1500	-0-	16170	3			N	-0-					-0-
05	18259	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					-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

12	2201 N	1558	-0-	-643	-0-	1558	2			N	-0-					191
01	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2477	2	44	9	N	40					231
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1976	2	85	9	N	77					308
03	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2243	2	75	9	N	68	176	1			200
04	2280 N	1701	-0-	-579	-0-	1659	2	42	9	N	38					238
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					238

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

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

MORALES, NORTH (1910) 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

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

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

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

12	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	1846	2	4597	3	N	-0-			-0-
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1897	2	4139	3	N	-0-			-0-
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	1738	2	3884	3	N	-0-			-0-
03	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	1208	2	4924	3	N	-0-			-0-
04	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1174	2	4548	3	N	-0-			-0-
*05	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	996	2	5059	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

12	12307 X	11830	-0-	-477	-0-	3390	2	8440	3	N	-0-			-0-
01	12152 X	12053	-0-	-99	-0-	3726	2	8129	3	N	180	180	1	-0-
						198	9							
02	10388 X	10267	-0-	-121	-0-	3174	2	7093	3	N	-0-			-0-
03	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	2198	2	8961	3	N	-0-			-0-
04	11670 X	10969	-0-	-701	-0-	2250	2	8719	3	N	-0-			-0-
05	12059 X	10789	-0-	-1270	-0-	1775	2	9014	3	N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

12	18290 X	15710	-0-	-2580	-0-	4502	2	11208	3	N	-0-			-0-
01	17453 X	15584	-0-	-1869	-0-	4898	2	10686	3	N	-0-			-0-
02	15764 X	12569	-0-	-3195	-0-	3885	2	8684	3	N	-0-			-0-
03	15394 X	15394	-0-	-0-	-0-	3033	2	12361	3	N	-0-			-0-
04	15210 X	14853	-0-	-357	-0-	3047	2	11806	3	N	-0-			-0-
*05	16489 X	16489	-0-	-0-	-0-	2713	2	13776	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

12	217 X	205	-0-	-12	-0-	59	2	146	3	N	-0-			-0-
01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	62	2	135	3	N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	72	2	161	3	N	-0-			-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	2	19	3	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

12	53 X	53	-0-	-0-	-0-	15	2	38	3	N	-0-			-0-
01	93 X	37	-0-	-56	-0-	12	2	25	3	N	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	8	2	18	3	N	-0-			-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	13	2	54	3	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	2	48	3	N	-0-			-0-
*05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	12	2	60	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
STILES GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 237662		COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	21226 X	21226	-0-	-0-	-0-	6082	2	15144	3	N	-0-	-0-
01	19840 X	19244	-0-	-596	-0-	6048	2	13196	3	N	-0-	-0-
02	24361 X	24361	-0-	-0-	-0-	7530	2	16831	3	N	-0-	-0-
03	23698 X	23698	-0-	-0-	-0-	4669	2	19029	3	N	-0-	-0-
04	21538 X	21538	-0-	-0-	-0-	4418	2	17120	3	N	-0-	-0-
05	21948 X	20409	-0-	-1539	-0-	3358	2	17051	3	N	-0-	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 239213		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909			
12	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	869	2	2165	3	N	-0-	-0-
01	3596 X	3112	-0-	-484	-0-	978	2	2134	3	N	-0-	-0-
02	3248 X	2461	-0-	-787	-0-	761	2	1700	3	N	-0-	-0-
03	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	485	2	1978	3	N	-0-	-0-
04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	629	2	2439	3	N	-0-	-0-
05	3100 X	2857	-0-	-243	-0-	470	2	2387	3	N	-0-	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239425		COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490			
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	60	2	150	3	N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	47	2	104	3	N	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	41	2	92	3	N	-0-	-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	41	2	169	3	N	-0-	-0-
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	29	2	113	3	N	-0-	-0-
05	155 N	145	-0-	-10	-0-	24	2	121	3	N	-0-	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 243873		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855			
12	279 X	272	-0-	-7	-0-	78	2	194	3	N	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	62	2	137	3	N	-0-	-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	59	2	133	3	N	-0-	-0-
03	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	471	2	1920	3	N	-0-	-0-
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	95	2	369	3	N	-0-	-0-
05	217 N	123	-0-	-94	-0-	20	2	103	3	N	-0-	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245440		COMPL. DATE 11/27/2008			TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853			
12	6169 X	5951	-0-	-218	-0-	1705	2	4246	3	N	-0-	-0-
01	5865 X	5865	-0-	-0-	-0-	1843	2	4022	3	N	-0-	-0-
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	1594	2	3563	3	N	-0-	-0-
03	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	1115	2	4547	3	N	-0-	-0-
04	5760 X	5598	-0-	-162	-0-	1148	2	4450	3	N	-0-	-0-
05	5952 X	5531	-0-	-421	-0-	910	2	4621	3	N	-0-	-0-

STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275			
12	9610 X	8928	-0-	-682	-0-	2558	2	6370	3	N	-0-	-0-
01	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	3140	2	6852	3	N	-0-	-0-
02	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	2927	2	6541	3	N	-0-	-0-
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	1920	2	7824	3	N	-0-	-0-
04	9660 X	9243	-0-	-417	-0-	1896	2	7347	3	N	-0-	-0-
05	10354 X	9153	-0-	-1201	-0-	1506	2	7647	3	N	-0-	-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	12	2	27	3	N	-0-	-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	50	2	112	3	N	-0-	-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	20	2	84	3	N	-0-	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	27	2	104	3	N	-0-	-0-
*05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	43	2	218	3	N	-0-	-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210									
STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4650 X	3781	-0-	-869	-0-	1083	2	2698	3	N	-0-
01	0	3709	-0-	3709	3709	1165	2	2544	3	N	-0-
02	7028 X	3319	-0-	-3709	-0-	1026	2	2293	3	N	-0-
03	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	744	2	3032	3	N	-0-
04	4020 X	3835	-0-	-185	-0-	787	2	3048	3	N	-0-
05	3782 X	3305	-0-	-477	-0-	544	2	2761	3	N	-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368		
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	53	2	133	3	N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	2	9	3	N	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	2	7	3	N	-0-
*05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	29	2	150	3	N	-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096		
12	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	24	2	54	3	N	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	12	2	52	3	N	-0-
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	2	53	3	N	-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	13	2	66	3	N	-0-

THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580		
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	1452	2	3616	3	N	-0-
01	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	1544	2	3368	3	N	-0-
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	1317	2	2944	3	N	-0-
03	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	888	2	3621	3	N	-0-
04	4890 X	4325	-0-	-565	-0-	887	2	3438	3	N	-0-
05	5053 X	4456	-0-	-597	-0-	733	2	3723	3	N	-0-

CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445		
12	3968 X	2463	-0-	-1505	-0-	706	2	1757	3	N	-0-
01	3968 X	3548	-0-	-420	-0-	1115	2	2433	3	N	-0-
02	3080 X	2928	-0-	-152	-0-	905	2	2023	3	N	-0-
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	617	2	2514	3	N	-0-
04	3420 X	3140	-0-	-280	-0-	644	2	2496	3	N	-0-
*05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	593	2	3009	3	N	-0-

HAMILTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011			TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326		
12	3379 X	3043	-0-	-336	-0-	872	1	2171	2	N	-0-
01	3410 X	3041	-0-	-369	-0-	956	2	2085	3	N	-0-
02	3080 X	2683	-0-	-397	-0-	829	2	1854	3	N	-0-
03	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	537	2	2189	3	N	-0-
04	2940 X	2678	-0-	-262	-0-	549	2	2129	3	N	-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-

MORAY (EDWARDS) EVX OPERATING LLC CUERO SWD		//CONT.//	62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
			101131					
		WELL #:	1	RRCID -> 265940	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 6886 - 7366	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MORRIS DYE (2370) PLAZA OIL & GAS, INC. HUDDLESTON, H. UNIT			62987 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
			667995					
		WELL #:	1	RRCID -> 123480	COMPL. DATE 01/09/1987	TOTAL DEPTH 3940	PERF. 2377 - 2381	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 100			63130 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
			483925					
		WELL #:	1	RRCID -> 266396	COMPL. DATE 06/25/2011	TOTAL DEPTH 9263	PERF. 8524 - 8538	
12	0	891	-0-	891	2724	891 1	Y	-0-
01	0	933	-0-	933	3657	933 1	Y	-0-
02	2800 N	908	-0-	-1892	1765	908 1	Y	-0-
03	2843 N	1078	-0-	-1765	-0-	837 1	Y	-0-
04	900 N	517	-0-	-383	-0-	232 1	Y	-0-
05	992 N	882	-0-	-110	-0-	483 1	Y	-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) HENDRIK'S HOLDING USA LTD. WELDER-CLIBURN			63131 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
			378253					
		WELL #:	3C	RRCID -> 061276	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 8351	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOULTON (JACKSON) SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. MOLNOSKEY, VICTOR			63279 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA		
			804350					
		WELL #:	1	RRCID -> 072663	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 1411	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HEIMER, LOIS			WELL #:	1	RRCID -> 075224	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH 1608	PERF. 1218 - 1226
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOULTON (JACKSON)															
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD. //CONT.// 63279 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA															
SUSTR, JIM J. UNIT //CONT.// 804350															
WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
CARTWRIGHT RANCH 732075															
WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH															
WELL #: 16 C RRCID -> 288759 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5888 - 5894															
12	T. A.	12682		-0-	12682	44981	755	1	11799	3	N	116	106	1	14
01	T. A.	12057		-0-	12057	57038	868	1	11061	2	N	116	116	1	14
02	66691 X	9653		-0-	-57038	-0-	784	1	8738	2	N	119			133
03	16957 X	8542		-0-	-8415	-0-	131	9	7710	2	N	37			170
04	15330 X	8256		-0-	-7074	-0-	791	1	7624	2	N	25			195
05	12679 X	6367		-0-	-6312	-0-	41	9	607	1	N	7			202
							28	9							
							8	9							

CARTWRIGHT RANCH															
WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935															
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH															
WELL #: 17 RRCID -> 293226 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5824 - 5832															
12	12400 X	3045		-0-	-9355	-0-	438	1	2607	3	Y	-0-	88	1	42
01	0	1125		-0-	1125	1125	447	1	678	2	Y	-0-			42
02	9716 X	2080		-0-	-7636	-0-	327	1	1753	2	Y	-0-			42
03	3627 X	1238		-0-	-2389	-0-	323	1	915	2	Y	-0-			42
04	3300 X	998		-0-	-2302	-0-	211	1	764	2	Y	21			63
05	3038 X	928		-0-	-2110	-0-	23	9	217	1	Y	2			65
							2	9							

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

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 291529		COMPL. DATE 08/18/2021		TOTAL DEPTH 6123		PERF. 5862 - 5871					
12	0	5104	-0-	5104	B	5104	354 1	4750	3	Y	-0-	43 1			20
01	0	4541	-0-	4541	B	9645	376 1	4165	2	Y	-0-				20
02	13603 X	3958	-0-	-9645	B	-0-	281 1	3677	2	Y	-0-				20
03	6541 X	3418	-0-	-3123	B	-0-	273 1	3145	2	Y	-0-				20
04	5550 X	1765	-0-	-3785	B	-0-	211 1	1532	2	Y	20				40
							22 9								
05	5115 X	1384	-0-	-3731	B	-0-	232 1	1152	2	Y	-0-				40

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					
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
04	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				38
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				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					
12	0	1650	-0-	1650		5149	363 1	1287	3	N	-0-				-0-
01	0	1470	-0-	1470		6619	394 1	1076	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	1526	-0-	-1274		5345	365 1	1161	2	N	-0-				-0-
03	3100 N	1602	-0-	-1498		3847	363 1	1239	2	N	-0-				-0-
04	3000 N	995	-0-	-2005		1842	211 1	784	2	N	-0-				-0-
05	2903 N	1061	-0-	-1842		-0-	232 1	829	2	N	-0-				-0-

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 292886		COMPL. DATE 04/16/2022		TOTAL DEPTH 6162		PERF. 2614 - 2617					
12	7614 X	4239	-0-	-3375		-0-	363 1	3876	3	N	-0-				-0-
01	0	3760	-0-	3760		3760	394 1	3366	2	N	-0-				-0-
02	7190 X	3430	-0-	-3760		-0-	365 1	3065	2	N	-0-				-0-
03	3813 X	3522	-0-	-291		-0-	363 1	3159	2	N	-0-				-0-
04	3690 X	2162	-0-	-1528		-0-	211 1	1951	2	N	-0-				-0-
05	3813 X	1968	-0-	-1845		-0-	232 1	1736	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					
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	7319	-0-	7319	16914	825 1	6494 3	N	-0-	-0-
01	0	6131	-0-	6131	23045	992 1	5139 2	N	-0-	-0-
02	7000	4639	-0-	-2361	20684	896 1	3743 2	N	-0-	-0-
03	7750	4179	-0-	-3571	17113	837 1	3342 2	N	-0-	-0-
04	7500	3484	-0-	-4016	13097	810 1	2674 2	N	-0-	-0-
05	7750	3861	-0-	-3889	9208	825 1	3036 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	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2016										

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

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)		63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
RISER		WELL #:	4	RRCID ->	274178	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	9984 PERF. 9274 - 9282		
12	0	2224	-0-	2224	5932	2103 2	121 9	N	110	175 1	115
01	0	3301	-0-	3301	9233	3269 2	32 9	N	29		144
02	11827 X	2594	-0-	-9233	-0-	2580 2	14 9	N	13		157
03	3844 X	338	-0-	-3506	-0-	338 2		N	-0-		157
04	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	33	173 1	17
05	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-		17

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) //CONT.// 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	385	-0-	385	1134	128	1	257	2	Y	-0-			323
01	0	423	-0-	423	1557	132	1	291	2	Y	-0-			323
02	1772 N	215	-0-	-1557	-0-	70	1	145	2	Y	-0-			323
03	372 N	98	-0-	-274	-0-	30	1	40	2	Y	25			348
						28	9							
04	420 N	221	-0-	-199	-0-	78	1	124	2	Y	17			365
						19	9							
05	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			365

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

12	0	54	-0-	54	151	18	1	36	2	Y	-0-			8
01	0	68	-0-	68	219	21	1	47	2	Y	-0-			8
02	283 N	64	-0-	-219	-0-	21	1	43	2	Y	-0-	4	1	4
03	62 N	37	-0-	-25	-0-	16	1	21	2	Y	-0-			4
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	9	1	15	2	Y	-0-	2	1	2
05	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			2

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

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

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

12	0	1284	-0-	1284	5552	428	1	856	2	Y	-0-			304
01	0	2236	-0-	2236	7788	699	1	1537	2	Y	-0-			304
02	10951 X	3163	-0-	-7788	-0-	1019	1	2099	2	Y	41	181	1	164
						45	9							
03	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	1257	1	1697	2	Y	81			245
						89	9							
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	1114	1	1765	2	Y	78	154	1	169
						86	9							
05	3503 X NO RPT		-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT			169

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-	4	1	3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-			3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	49					Y	NO RPT			3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2022

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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	95996		N	-0-			-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	95996		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			
12		93 #	51	-0-	-42	-0-	50 2	1 9	N	1		66
01		93 #	54	-0-	-39	-0-	54 2		N	-0-		66
02		84 #	54	-0-	-30	-0-	54 2		N	-0-		66
03		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		66
04		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		66
05		62 # NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-			N	NO RPT		66

MURPHY SISTERS (FRIO 3600)				63947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
GARRISON LTD.				295861								
O'BRIEN				WELL #: 1	RRCID -> 233330	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3594	- 3602			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WELDERXP LTD.				907320								
O'BRIEN RANCH				WELL #: 1B	RRCID -> 225504	COMPL. DATE 04/17/2018	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 3950	- 4033			
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

O'BRIEN RANCH				WELL #: 1A	RRCID -> 225506	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4114	- 4124			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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			
12		0	10170	-0-	10170	10170	10023 2	147 9	N	134	150 1	117
01		0	9157	-0-	9157	19327	9043 2	114 9	N	104	163 1	58
02		30979 X	11652	-0-	-19327	-0-	11525 2	127 9	N	115		173
03		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	13055 2	129 9	N	117	162 1	128
04		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10776 2	87 9	N	79	167 1	40
05		9606 X	9606	-0-	-0-	-0-	9537 2	69 9	N	63		103

OIL AND GAS DIVISION

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

MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480 PERF.11380 - 11400		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
LIGHTNING OIL COMPANY		500600								
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					236
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					236
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					236
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					236
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					236

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (10904) 64137 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
ROB & VAN RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255445 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
05	0 N	-0-	-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

12	0	178	-0-	178 B	-55039	17	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	0	241	-0-	241 B	-54798	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	196 N	29	-0-	-167 B	-54798	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	397	-0-	211 B	-54587	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	240 N	171	-0-	-69 B	-54587	15	1	156	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	299	-0-	268 B	-54319	32	1	267	2	Y	-0-					-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

12	0	369	-0-	369 B	1230	35	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	0	477	-0-	477 B	1707	42	1	435	2	Y	-0-					-0-
02	1773 N	66	-0-	-1707 B	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
03	372 N	99	-0-	-273 B	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	67	-0-	-383 B	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-

NOODLERONI (FRIO) 65857 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
FRANEK WELL #: 1 RRCID -> 151108 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386

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

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

NORBEE (GEOLOGIC) //CONT.// 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086
 WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1186 N	305	-0-	-881	-0-	305 3		N	-0-				-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		N	-0-				-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-				-0-
03	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-				-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-				-0-
05	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

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

12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				7
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT				7

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

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

NORBEE (MACKHANK) 65916 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 HYDROCARBON HORIZONS, INC. 421163
 BROWN GAS UNIT #1 WELL #: 1 L RRCID -> 035447 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229

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

NORBEE (SLICK) 65916 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 BROWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146734 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT

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

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

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

12	0	25797	-0-	25797		25797	946 1	24851 3	N -0-
01	0	24269	-0-	24269	50066	990 1	23279 3	N -0-	-0-
02	89549	21075	-0-	-68474		863 1	20212 3	N -0-	-0-
03	21576	20432	-0-	-1144		960 1	19472 3	N -0-	-0-
04	20880	16921	-0-	-3959		950 1	15971 3	N -0-	-0-
05	21576	5722	-0-	-15854		357 1	5365 3	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

12	687 N	687	-0-	-0-	B	-0-	687 3		N -0-
01	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744 3		N -0-
02	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696 3		N -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656 3		N -0-
04	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601 3		N -0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N NO RPT

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

12	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 3		N -0-
01	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 3		N -0-
02	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3		N -0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3		N -0-
04	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37 3		N -0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N NO RPT

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

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		112

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822	4822			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822	4822			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822	4822			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822	4822			N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4822	4822			N	-0-		-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	4822	4822			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	372	-0-	372	3763	372	2		Y	-0-		137
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	663				Y	-0-		137
02	663 N	-0-	-0-	-663	-0-				Y	11		148
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7		155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		161

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	18	-0-	18	179	18	2		Y	-0-		-0-
01	179 N	-0-	-0-	-179	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP)

65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	25	-0-	25	222	25	2	N	-0-		47
01	222 N	-0-	-0-	-222	-0-			N	-0-		47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		47

WEST TEXAS SYNDICATE LLC.
REMMERS (DEEP)

100310
WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

12	4619 X	1363	-0-	-3256	-0-	1360	2	3	9	N	3	200
01	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-	200
02	4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	31	231
03	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	23	254
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	27	281
05	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	23	304

REMMERS (DEEP)

WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

12	0	616	-0-	616	1031	616	2			N	-0-	161
01	1031 N	-0-	-0-	-1031	-0-					N	-0-	161
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	161
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	164
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	244
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	259

REMMERS (DEEP)

WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

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

NORDHEIM, SW. (12,750)
ARCADIA OPERATING, LLC
REMMERS (DEEP)

65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
028734
WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)
GULFSTAR PROPERTIES, INC.
SPINDLETOP GAS UNIT

66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
338735
WELL #: 1 RRCID -> 207222 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	102

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
RABE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9162 - 9220		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
05	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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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		
12	2390 R	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-			136
01	2826 R	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-			136
02	3191 R	3191	-0-	-0-	-0-	3182	2	9	9	N	8	135	1	9
03	3193 #	1602	-0-	-1591	-0-	1593	2	9	9	N	8			17
04	3060 #	1798	-0-	-1262	-0-	1789	2	9	9	N	8			25
05	2821 #	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			25
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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DUTY				WELL #:	1	RRCID ->	187895	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF. 2461 - 2467		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					CNTY: BEE					
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID ->	286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 2513 - 2515		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

M		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

NURSERY (YEGUA 5700)		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909		
WOODRUFF												
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-

CML EXPLORATION, LLC		120648		WELL #: 1		RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940		
CARPENTER												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305		N	-0-			-0-

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862		
WOODRUFF												
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			70

INLAND OCEAN, INC.		424607		WELL #: 1		RRCID -> 282422		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192		
SILLS												
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-17450		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-17450		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-17450		N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/14/2019										

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808		
WEST												
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351		
KOHUTEK												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

NURSERY (3400)		//CONT.//		66310 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
GARRISON LTD. KOHUTEK "B"		//CONT.//		295861							
		WELL #:		2	RRCID ->	257204	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	3808	PERF. 3382 - 3388
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
NURSERY (3500)		//CONT.//		66310 735	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
APEX ENERGY, INC. M.D.J.		//CONT.//		027424							
		WELL #:		1	RRCID ->	245941	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3547 - 3548
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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05											
PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2023											
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. LEE		//CONT.//		681459	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
		//CONT.//									
		WELL #:		1	RRCID ->	255819	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3466 - 3468
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
NURSERY, S. (1000)		//CONT.//		66314 060	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
MOSAIC OIL LLC WEST, JOHN		//CONT.//		589978							
		WELL #:		1	RRCID ->	064284	COMPL. DATE	03/04/1975	TOTAL DEPTH	4144	PERF. N/A
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NURSERY, S. (3625)		//CONT.//		66314 810	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC HAYNES G.U.		//CONT.//		802627							
		WELL #:		1	RRCID ->	140762	COMPL. DATE	12/11/1991	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3599 - 3601
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NURSERY, S. (4130)		//CONT.//		66314 963	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
CML EXPLORATION, LLC GB		//CONT.//		120648							
		WELL #:		1	RRCID ->	254524	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4032 - 4042
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NURSERY, SE. (1100) 66315 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WARRIOR OIL & GAS CORPORATION 899032
 JANSSEN, N. F. WELL #: 1 A RRCID -> 104735 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

NURSERY, SW. (3230) 66317 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APEX ENERGY, INC. 027424
 MCNEILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255057 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310

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

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2251	-0-	2251	4949	2220	3	31	9	N	28					63
01	0	2194	-0-	2194	7143	2140	3	54	9	N	49	63	1			49
02	2800 N	1638	-0-	-1162	5981	1621	3	17	9	N	15					64
03	3100 N	913	-0-	-2187	3794	904	3	9	9	N	8					72
04	3000 N	1138	-0-	-1862	1932	1112	3	26	9	N	24					96
05	2860 N	928	-0-	-1932	-0-	884	3	44	9	N	40					136

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	1274	-0-	1274	1274	1257	3	17	9	N	15					30
01	0	1219	-0-	1219	2493	1212	3	7	9	N	6	30	1			6
02	2800 N	922	-0-	-1878	615	918	3	4	9	N	4					10
03	1886 N	1271	-0-	-615	-0-	1265	3	6	9	N	5					15
04	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1557	3	1	9	N	1					16
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3	-0-		N	-0-					16

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	515	-0-	515	1095	508	3	7	9	N	6					47
01	0	525	-0-	525	1620	489	3	36	9	N	33	47	1			33
02	2000 N	380	-0-	-1620	-0-	371	3	9	9	N	8					41
03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723	3	2	9	N	2					43
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1					44
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	-0-		N	-0-					44

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	33	-0-	33	33	31	3	2	9	N	2					50
01	0	49	-0-	49	82	30	3	19	9	N	17	50	1			17
02	111 N	29	-0-	-82	-0-	22	3	7	9	N	6					23
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	723	3	4	9	N	4					27
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1					28
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3	-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		891175									
MCLELLAND		WELL #: 29		RRCID -> 287477		COMPL. DATE 06/19/2018		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6731 - 6736	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170												
SJI		WELL #: 1		RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8714 - 8736				
12	0	6301	-0-	6301	17164	580	1	5499	2	N	202	170	1	83
						222	9							
01	0	6251	-0-	6251	23415	620	1	5517	2	N	104			187
						114	9							
02	28898 X	5483	-0-	-23415	-0-	560	1	4767	2	N	142	192	1	137
						156	9							
03	6138 X	5924	-0-	-214	-0-	620	1	5191	2	N	103			240
						113	9							
04	5940 X	5642	-0-	-298	-0-	600	1	4941	2	N	92	194	1	138
						101	9							
05	6138 X	5730	-0-	-408	-0-	620	1	5053	2	N	52			190
						57	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 235003		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9200 - 9310				
BIRD		WELL #: 1												
12	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	975	2	77	9	N	70	359	1	93
01	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1160	2	83	9	N	75			168
02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1150	2	79	9	N	72	186	1	54
03	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	120	1	1222	2	N	74			128
						81	9							
04	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	120	1	1213	2	N	73	179	1	22
						80	9							
05	930 N	698	-0-	-232	-0-	698	2			N	-0-			22

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		RRCID -> 100766		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 9576 - 9594				
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 1												
12	0	674	-0-	674	674	613	2	61	9	N	55			282
01	0	1119	-0-	1119	1793	1042	2	77	9	N	70	156	1	196
02	2343 N	550	-0-	-1793	-0-	422	2	128	9	N	116			312
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1096	2	140	9	N	127	143	1	296
04	1080 N	954	-0-	-126	-0-	867	2	87	9	N	79	350	1	25
05	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	78			103

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534										
CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 102246		COMPL. DATE 09/25/1982		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	271	-0-	271	481	271	2	N	-0-			76
01	0	320	-0-	320	801	320	2	N	-0-			76
02	1140 N	339	-0-	-801	-0-	339	2	N	-0-			76
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			76
04	300 N	240	-0-	-60	-0-	240	2	N	-0-			76
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2	N	-0-			76

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 5		RRCID -> 141656		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9774 - 9999		
12	0	849	-0-	849	2552	777	2	72	9	N	65	200
01	0	916	-0-	916	3468	852	2	64	9	N	58	64
02	2800 N	813	-0-	-1987	1481	777	2	36	9	N	33	87
03	2408 N	927	-0-	-1481	-0-	851	2	76	9	N	69	141
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	749	2	61	9	N	55	20
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	817	2	47	9	N	43	54

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9834 - 9895		
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 2		RRCID -> 144885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11514		PERF. 9670 - 9892		
12	0	5413	-0-	5413	20148	5300	2	113	9	N	103	253
01	0	7585	-0-	7585	27733	7446	2	139	9	N	126	158
02	32141 X	4408	-0-	-27733	-0-	4300	2	108	9	N	98	200
03	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	5959	2	172	9	N	156	253
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	6121	2	102	9	N	93	287
05	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5058	2	109	9	N	99	331

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 9694 - 9726		
12	0	2066	-0-	2066	6318	1977	2	89	9	N	81	173
01	0	1970	-0-	1970	8288	1882	2	88	9	N	80	242
02	2800 N	1830	-0-	-970	7318	1736	2	94	9	N	85	116
03	3100 N	2143	-0-	-957	6361	2036	2	107	9	N	97	178
04	3000 N	1973	-0-	-1027	5334	1875	2	98	9	N	89	67
*05	3100 N	2172	-0-	-928	4406	2072	2	100	9	N	91	136

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8741 - 8780		
12	0	1303	-0-	1303	2468	1275	2	28	9	N	25	190
01	0	1908	-0-	1908	4376	1880	2	28	9	N	25	215
02	2800 N	2202	-0-	-598	3778	2182	2	20	9	N	18	233
03	3100 N	2490	-0-	-610	3168	2470	2	20	9	N	18	251
04	3000 N	1762	-0-	-1238	1930	1738	2	24	9	N	22	273
05	3100 N	1506	-0-	-1594	336	1488	2	18	9	N	16	289

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SHANKLIN ENERGY CO, LLC				769281										
MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098										
LIVE OAK SWD				WELL #:	1	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098 - 7440	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY				891175										
MCCLELLAND				WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748	
12	0	3837	-0-	3837	10221	367	1	3428	3	N	38			184
						42	9							
01	0	3818	-0-	3818	14039	365	1	3417	3	N	33			217
						36	9							
02	17910 X	3871	-0-	-14039	-0-	363	1	3496	3	N	11			228
						12	9							
03	3844 X	3653	-0-	-191	-0-	374	1	3240	3	N	35			263
						39	9							
04	3720 X	3081	-0-	-639	-0-	317	1	2739	3	N	23			286
						25	9							
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT			286

MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677	
12	0	4560	-0-	4560	14690	437	1	4081	3	N	38	183	1	156
						42	9							
01	0	4286	-0-	4286	18976	411	1	3853	3	N	20			176
						22	9							
02	22682 X	3706	-0-	-18976	-0-	347	1	3340	3	N	17			193
						19	9							
03	5239 X	3819	-0-	-1420	-0-	394	1	3412	3	N	12			205
						13	9							
04	4890 X	4204	-0-	-686	-0-	435	1	3757	3	N	11			216
						12	9							
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			216

MCCLELLAND				WELL #:	17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024	
12	0	580	-0-	580	1360	41	1	381	3	N	144			260
						158	9							
01	0	386	-0-	386	1746	31	1	292	3	N	57	180	1	137
						63	9							
02	2074 N	328	-0-	-1746	-0-	26	1	249	3	N	48			185
						53	9							
03	589 N	522	-0-	-67	-0-	41	1	354	3	N	115	179	1	121
						127	9							
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	39	1	339	3	N	157	183	1	95
						173	9							
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			95

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	099694	COMPL. DATE	05/07/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9752 - 9786		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668		
12	0	182	-0-	182	563	18 1	116 3	48 9	185 1	N	44	87		
01	0	216	-0-	216	779	22 1	139 3	55 9		N	50	137		
02	959 N	180	-0-	-779	-0-	21 1	133 3	26 9		N	24	161		
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	21 1	139 3	19 9		N	17	178		
04	210 N	150	-0-	-60	-0-	15 1	93 3	42 9		N	38	216		
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT	216		

MCCLELLAND "C"		WELL #:		2	RRCID ->	101274	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	9252 - 9650		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

ROARK, G. U. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	101275	COMPL. DATE	08/01/1982	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	9524 - 9590		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

MCCLELLAND		WELL #:		18	RRCID ->	102307	COMPL. DATE	09/17/1982	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9810 - 9830		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

MCCLELLAND		WELL #:		19	RRCID ->	103095	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9872 - 9902		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	5445	-0-	5445	17366	723 1	4636 3	N		78			125
01	0	5472	-0-	5472	22838	86 9	4661 3	N		66	121 1		70
02	27828 X	4990	-0-	-22838	-0-	73 9	4250 3	N		63			133
03	6107 X	5570	-0-	-537	-0-	671 1	4809 3	N		47			180
04	5820 X	5281	-0-	-539	-0-	69 9	4510 3	N		39	110 1		109
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	709 1			N	NO RPT			109
						52 9							
						728 1							
						43 9							
MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 11/29/2022				TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390			
12	SHUT IN	1243	-0-	1243	1414	115 1	1075 3	N		48			146
01	SHUT-IN	1212	-0-	1212	2626	53 9	1047 3	N		48			194
02	SHUT-IN	1079	-0-	1079	3705	112 1	954 3	N		24	180 1		38
03	4934 X	1229	-0-	-3705	-0-	53 9	1060 3	N		43			81
04	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	99 1	1102 3	N		69			150
05	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-	26 9			N	NO RPT			150
						122 1							
						47 9							
						128 1							
						76 9							
MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903			
12	0	4369	-0-	4369	12061	589 1	3727 3	N		48			152
01	0	4585	-0-	4585	16646	53 9	3880 3	N		107			259
02	20881 X	4235	-0-	-16646	-0-	587 1	3637 3	N		41	186 1		114
03	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	118 9	3708 3	N		29			143
04	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	45 9	3849 3	N		10			153
05	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	605 1			N	NO RPT			153
						32 9							
						581 1							
						11 9							
MCCLELLAND "C"		WELL #: 4		RRCID -> 145721		COMPL. DATE 06/01/1993				TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 16		RRCID -> 159385		COMPL. DATE 02/05/1981		TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000								
12	0	4512	-0-	4512	13379	435	1	4056	3	N	19					179
						21	9									
01	0	5016	-0-	5016	18395	477	1	4467	3	N	65					244
						72	9									
02	22972 X	4577	-0-	-18395	-0-	425	1	4090	3	N	56					300
						62	9									
03	4619 X	4493	-0-	-126	-0-	464	1	4019	3	N	9					309
						10	9									
04	4860 X	4189	-0-	-671	-0-	432	1	3734	3	N	21	184	1			146
						23	9									
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					146

MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLELLAND		WELL #: 30		RRCID -> 182939		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERXP LTD. ARNOLD		907320		WELL #: 1		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINTON		WELL #: 1		RRCID -> 244405		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913								
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3460	2	62	9	N	56	185	1			260
01	3255 X	3008	-0-	-247	-0-	2865	2	143	9	N	130					390
02	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3908	2	68	9	N	62	151	1			301
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					301
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3584	2	56	9	N	51					352
05	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3456	2	39	9	N	35					387

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320
 OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		33759 X	523	-0-	-33236	-0-	523	2	N	-0-			203
01		33759 X	8144	-0-	-25615	-0-	7722	2	N	384	184	1	403
02		7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7610	2	N	225	338	1	290
03		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3866	2	N	103			393
04		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4061	2	N	90	167	1	316
05		8711 X	253	-0-	-8458	-0-	247	2	N	5			321

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

12		0	1687	-0-	1687	5896	221	1	N	46			71
01		0	1504	-0-	1504	7400	51	9	N	30	64	1	37
02		2800 N	1320	-0-	-1480	5920	33	9	N	28			65
03		6727	1857	-0-	-4870	1050	176	1	N	48			113
04		2433 R	1383	-0-	-1050	-0-	31	9	N	33	73	1	73
05		1674 #	NO RPT	-0-	-1674	-0-	232	1	N	33			73
							53	9					
							187	1					
							36	9					
									N	NO RPT			73

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 JJRS INVESTMENTS INC. 427648
 REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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

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

12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
05		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

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

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)			66523 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY			891175										
ROARK G. U. "A"			WELL #: 3		RRCID -> 153704		COMPL. DATE 03/18/1995			TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7090 - 7094			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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

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

REAGAN, ROBERT H. ET AL			WELL #: 9		RRCID -> 147114		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKVILLE-WILCOX (SLICK)			66540 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC			625629										
REAGAN, L. A.			WELL #: 3		RRCID -> 083541		COMPL. DATE 03/22/1982			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6743 - 6750			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT		-0-
05	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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THWING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 198541		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
APACHE CORPORATION				027200									
DONOGHUE GAS UNIT 5-E		WELL #:		1	RRCID -> 198013	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 4250	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		5
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		5
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	Y	-0-		5
03	310 X	54	-0-	-256	-0-	54 2	Y	-0-		5
04	300 N	27	-0-	-273	-0-	27 2	Y	-0-		5
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2	Y	-0-		5

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 180382	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3706 - 3953		
12	14B2 EXT	68	-0-	68	143	68 2	Y	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143		Y	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143		Y	-0-		9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143		Y	-0-		9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143		Y	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	143		Y	-0-		9

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3763 - 3783		
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2	Y	-0-		-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	Y	-0-		-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	Y	-0-		-0-
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2	Y	-0-		-0-
04	1200 X	709	-0-	-491	-0-	709 2	Y	-0-		-0-
05	1240 X	674	-0-	-566	-0-	674 2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4132 - 4150		
12	14B2 EXT	3705	-0-	3705	11186	3705 2	Y	-0-		4
01	14B2 EXT	2565	-0-	2565	13751	2565 2	Y	-0-		4
02	14B2 EXT	217	-0-	217	13968	217 2	Y	-0-		4
03	14B2 EXT	15	-0-	15	13983	15 2	Y	-0-		4
04	14B2 EXT	2	-0-	2	13985	2 2	Y	-0-		4
05	14B2 EXT	2	-0-	2	13987	2 2	Y	-0-		4

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926 - 3944		
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-		9
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-		9
02	T. A.	46	-0-	46	46	46 2	Y	-0-		9
03	T. A.	54	-0-	54	100	54 2	Y	-0-		9
04	T. A.	27	-0-	27	127	27 2	Y	-0-		9
05	T. A.	26	-0-	26	153	26 2	Y	-0-		9

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	208141	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3138	-	4059	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	212439	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	4767	PERF.	3819	-	3824	
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				78
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				78
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				78
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				78
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				78
05	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-				78

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	212468	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3850	-	3858	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550	-	3556	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-				-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
03	93 X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-				-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-				-0-
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-				-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302	-	3310	
12	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				3
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-				3
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-				3
03	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-				3
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				3
05	527 N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-				3

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190	-	4218	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR 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													
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
12		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2		Y	-0-		12
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		12
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		12
03		651 N	54	-0-	-597	-0-	54	2		Y	-0-		12
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-		12
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-		12

O'CONNOR 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													
12		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-		93
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		93
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-		93
03		651 N	54	-0-	-597	-0-	54	2		Y	-0-		93
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2		Y	-0-		93
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-		93

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518													
12		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		Y	-0-		4
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2		Y	-0-		4
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		Y	-0-		4
03		1343 X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		Y	-0-		4
04		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		Y	-0-		4
05		930 N	648	-0-	-282	-0-	648	2		Y	-0-		4

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720													
12		341 N	68	-0-	-273	-0-	68	2		N	-0-		41
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		41
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		41
03		558 N	54	-0-	-504	-0-	54	2		N	-0-		41
04		120 N	27	-0-	-93	-0-	27	2		N	-0-		41
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		N	-0-		41

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12056 - 12106													
12		3100 N	4508	-0-	1408	3547	4508	2		N	-0-		89
01		3100 N	551	-0-	-2549	998	551	2		N	-0-	56 1	33
02		1367 N	369	-0-	-998	-0-	369	2		N	-0-		33
03		430 X	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-		33
04		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-		33
05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		33

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	3090 X	2146	-0-	-944	-0-	2112	2	34 9	N	31		146
*07	4278 X	3556	-0-	-722	-0-	3515	2	41 9	N	37		183
*08	4278 X	2646	-0-	-1632	-0-	2614	2	32 9	N	29		212
*09	4140 X	2918	-0-	-1222	-0-	2918	2		N	-0-		212
*10	3503 X	3013	-0-	-490	-0-	2972	2	41 9	N	37		249
*11	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11227	2	43 9	N	39		288
*12	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10144	2	44 9	N	40		328
*01	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-				N	37	152 1	213
*02	2716 X	138	-0-	-2578	-0-	138	2		N	-0-		213
*03	2976 X	54	-0-	-2922	-0-	54	2		N	-0-		213
*04	4440 X	27	-0-	-4413	-0-	27	2		N	-0-		213
*05	4588 X	26	-0-	-4562	-0-	26	2		N	-0-		213

O'CONNOR RANCH		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
12	3100 N	3381	-0-	281	1023	3381	2
01	1367 N	344	-0-	-1023	-0-	344	2
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2
03	620 X	107	-0-	-513	-0-	107	2
04	600 N	307	-0-	-293	-0-	307	2
05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2

VAQUERO OPERATING CLINTON		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

OLIVIA (7500, UPPER) WAGNER OIL COMPANY TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

ORANGEDALE (LULING, LOWER) WAGNER OIL COMPANY ALGEA GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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								
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
05	P&A COND	NO RPT	-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								
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880														
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438								
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023

PAISANO CREEK (YEGUA)		//CONT.//		68447 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
MCNEILL H		WELL #:		2	RRCID ->	283280	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5197 - 5226
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

PAISANO CREEK, E. (3200)				68449 320	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.				027424								
MCNEILL, WADE		WELL #:		1B	RRCID ->	242423	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3504 - 3506

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

PALO ALTO (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

12	4000	8019	-0-	4019	18972	7877	2	142	9	Y	129	54
01	24800	11248	-0-	-13552	5420	11058	2	190	9	Y	173	72
02	22400	3540	-0-	-18860	-0-	3360	2	180	9	Y	164	93
03	0	3915	-0-	3915 B	3915	3748	2	167	9	Y	152	100
04	0	3250	-0-	3250 B	7165	3162	2	88	9	Y	80	32
*05	11253	4915	-0-	-6338 B	827	4673	2	242	9	Y	220	67

PANNA MARIA (CARRIZO)				68943 075	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
ECTERO SOUTHWEST, LLC				241416								
GFL/CRUZ		WELL #:		0001GF	RRCID ->	269322	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	N/A

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

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
BORDOVSKY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	208024	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	4014 - 4017

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

OIL AND GAS DIVISION

PANNA MARIA (EDWARDS)			68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES								
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059											
FOEGELLE G. U.			WELL #: 1	RRCID -> 033376	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 11003	PERF.10898	- 10930						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		

12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-		

PUSTEJOVSKY			WELL #: 1	RRCID -> 130286	COMPL. DATE 02/13/1989	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10764	- 10802						
12	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-		
			CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/09/2022 - WELL PLUGGED 12/9/2022											

ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058											
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			WELL #: 5	RRCID -> 038971	COMPL. DATE 04/03/1966	TOTAL DEPTH 10986	PERF.10892	- 10937						
12	1426 #	2199	-0-	773 B	-10127	1970	2	229	9	N	208	290	1	53
01	0	1700	-0-	1700 B	-8427	1503	2	197	9	N	179	159	1	73
02	2800 #	2697	-0-	-103 B	-8530	2690	2		7	9	6			79
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-103	CANCELLED UNDERAGE	->	-8427								
03	3680 R	3783	-0-	103 B	-0-	3317	2	466	9	N	424	378	1	125
04	3105 R	3105	-0-	-0- B	-0-	2893	2	212	9	N	193	258	1	60
05	2976 #	2483	-0-	-493 B	-493	2266	2	217	9	N	197	177	1	80

GULFTEX ENERGY, LLC			338751											
MOCZYGEMBA, J. S.			WELL #: 1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10898	- 10976						
12	4679 R	4679	-0-	-0- B	-0-	4489	2	190	9	N	173	350	1	94
01	4722 R	4722	-0-	-0- B	-0-	4412	2	310	9	N	282	169	1	207
02	4144 #	4122	-0-	-22 B	-22	3762	2	360	9	N	327	348	1	186
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-22											
03	4588 #	2908	-0-	-1680 B	-1702	2682	2	226	9	N	205	166	1	225
04	4440 #	214	-0-	-4226 B	-5928	208	2	6	9	N	5	158	1	72
05	4588 #	NO RPT	-0-	-4588 B	-10516					N	NO RPT			72

INPEX EAGLE FORD, LLC			424753											
LABUS, J. V.			WELL #: 3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10784	- 10792						
12	31 #	10	-0-	-21 B	-277	10	2			N	-0-			198
01	31 #	10	-0-	-21 B	-298	10	2			N	-0-			198
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-326					N	-0-			198
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-70	CANCELLED UNDERAGE	->	-256								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-70					N	-0-			198
04	10 #	-0-	-0-	-10 B	-80					N	-0-			198
05	10 #	-0-	-0-	-10 B	-90					N	-0-			198

PANTHER REEF (FRIO CONS.)			69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN								
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925											
BULL REDFISH UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 274876	COMPL. DATE 06/14/2014	TOTAL DEPTH 10627	PERF. 9132	- 9148						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.)		//CONT.//		69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CALHOUN						
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925											
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280204	COMPL. DATE	07/08/2015	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	9178 - 9196			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9236 - 9301			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1)		69022 664		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	266900	COMPL. DATE	04/08/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9176 - 9189
12	0	3363	-0-	3363	10633	620 1	2560 3	N	166	344 1		255
01	0	3434	-0-	3434	14067	183 9	2596 3	N	198	179 1		274
02	19151	2822	-0-	-16329	-0-	218 9	2067 3	N	177	180 1		271
03	5556	3088	-0-	-2468	-0-	560 1	2262 3	N	187	166 1		292
04	5284	2942	-0-	-2342	-0-	195 9	2179 3	N	148	181 1		259
*05	5414	3017	-0-	-2397	-0-	206 9	2231 3	N	151	179 1		231
						600 1						
						163 9						
						166 9						

BULL REDFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9100 - 9148
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3)		69029 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 89		WELL #:		002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9480 - 9548
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

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

PAPALOTE (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

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

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

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

PAPALOTE, E. (4885) 69044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2023

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

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

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)										69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
LEGACY EXPLORATION, INC.										495544							
SHELLY GRIFFITH										WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)										69277 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880							
MCNEILL										WELL #: 3 D		RRCID -> 244747		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291	
12	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2	N	-0-		140				
01	886	N	886	-0-	-0-	B	-0-	886	2	N	-0-		140				
02	731	N	731	-0-	-0-	B	-0-	731	2	N	-0-		140				
03	527	N	269	-0-	-258	B	-0-	269	2	N	-0-		140				
04	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	372	2	N	-0-		140				
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-			N	NO RPT		140				

MCNEILL WEST										WELL #: 1		RRCID -> 255104		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411	
12	354	N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-		7				
01	403	N	128	-0-	-275	B	-0-	128	2	N	-0-		7				
02	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	517	2	N	-0-		7				
03	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-		7				
04	28	N	28	-0-	-0-	B	-0-	28	2	N	-0-		7				
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	B	-0-			N	NO RPT		7				

MCNEILL (BROOKS)										WELL #: 1		RRCID -> 272719		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184	
12	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	1081	2	N	-0-		90				
01	1023	N	956	-0-	-67	B	-0-	956	2	N	-0-		90				
02	840	N	646	-0-	-194	B	-0-	646	2	N	-0-		90				
03	1023	N	320	-0-	-703	B	-0-	320	2	N	-0-		90				
04	590	N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	2	N	-0-		90				
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	B	-0-			N	NO RPT		90				

MCNEILL (BROOKS) B										WELL #: 1		RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4305 - 4311	
12	1694	N	1694	-0-	-0-	B	-0-	1694	2	N	-0-		200				
01	1580	N	1580	-0-	-0-	B	-0-	1580	2	N	-0-		200				
02	1226	N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	2	N	-0-		200				
03	1705	N	673	-0-	-1032	B	-0-	673	2	N	-0-		200				
04	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	2	N	-0-		200				
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	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	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-				
05	14B2	EXT	NO RPT	-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			
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	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900			
12	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	407 2	1014 3	N	-0-	
01	1013 N	1013	-0-	-0-	B	-0-	318 2	695 3	N	-0-	
02	1320 N	1320	-0-	-0-	B	-0-	408 2	912 3	N	-0-	
03	1449 N	1449	-0-	-0-	B	-0-	285 2	1164 3	N	-0-	
04	1413 N	1413	-0-	-0-	B	-0-	290 2	1123 3	N	-0-	
05	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	242 2	1231 3	N	-0-	
GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058334		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875			
12	15314 X	16192	-0-	878	B	-919	4602 2	11458 3	N	120 120 1	-0-
01	0	9354	-0-	9354	B	8435	132 9	6414 3	N	-0-	-0-
02	21969 X	13534	-0-	-8435	B	-0-	2940 2	9351 3	N	-0-	-0-
03	14424 X	14424	-0-	-0-	B	-0-	4183 2	11582 3	N	-0-	-0-
04	17610 X	15243	-0-	-2367	B	-0-	2842 2	12116 3	N	-0-	-0-
05	16182 X	12647	-0-	-3535	B	-0-	3127 2	10566 3	N	-0-	-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 063496		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821			
12	5456 X	4635	-0-	-821	B	-6126	1328 2	3307 3	N	-0-	-0-
01	0	4816	-0-	4816	B	-1310	1514 2	3302 3	N	-0-	-0-
02	4564 X	4850	-0-	286	B	-1024	1499 2	3351 3	N	-0-	-0-
03	4232 X	5256	-0-	1024	B	-0-	1035 2	4221 3	N	-0-	-0-
04	4860 X	4821	-0-	-39	B	-0-	989 2	3832 3	N	-0-	-0-
*05	5390 X	5390	-0-	-0-	B	-0-	887 2	4503 3	N	-0-	-0-
G W CURRER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064111		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277			
12	3751 X	3378	-0-	-373	B	-0-	968 2	2410 3	N	-0-	-0-
01	3596 X	3024	-0-	-572	B	-0-	950 2	2074 3	N	-0-	-0-
02	3192 X	2394	-0-	-798	B	-0-	740 2	1654 3	N	-0-	-0-
03	2801 X	2801	-0-	-0-	B	-0-	552 2	2249 3	N	-0-	-0-
04	3270 X	1952	-0-	-1318	B	-0-	400 2	1552 3	N	-0-	-0-
05	3379 X	2412	-0-	-967	B	-0-	397 2	2015 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210								
J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064753		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3937 X	3064	-0-	-873 B	-0-	878 2	2186 3	N	-0-	-0-
01	3937 X	3633	-0-	-304 B	-0-	1142 2	2491 3	N	-0-	-0-
02	3192 X	3060	-0-	-132 B	-0-	946 2	2114 3	N	-0-	-0-
03	3242 X	3242	-0-	-0- B	-0-	639 2	2603 3	N	-0-	-0-
04	3510 X	2877	-0-	-633 B	-0-	590 2	2287 3	N	-0-	-0-
05	3627 X	3155	-0-	-472 B	-0-	519 2	2636 3	N	-0-	-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 069020		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446		
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-5261			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-5261			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-5261			N	-0-	-0-
03	0 X	314	-0-	314 B	-4947	62 2	252 3	N	-0-	-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170 B	-4947			N	-0-	-0-
05	0 X	4308	-0-	4308 B	-639	709 2	3599 3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001		
12	4790 X	4790	-0-	-0- B	-0-	1373 2	3417 3	N	-0-	-0-
01	5073 X	5073	-0-	-0- B	-0-	1594 2	3479 3	N	-0-	-0-
02	3291 X	3291	-0-	-0- B	-0-	1017 2	2274 3	N	-0-	-0-
03	6475 X	6475	-0-	-0- B	-0-	1276 2	5199 3	N	-0-	-0-
04	6931 X	6931	-0-	-0- B	-0-	1422 2	5509 3	N	-0-	-0-
*05	5783 X	5783	-0-	-0- B	-0-	952 2	4831 3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637		
12	3131 X	3100	-0-	-31 B	-1394	888 2	2212 3	N	-0-	-0-
01	0	2576	-0-	2576 B	1182	809 2	1767 3	N	-0-	-0-
02	3763 X	2581	-0-	-1182 B	-0-	798 2	1783 3	N	-0-	-0-
03	3838 X	3838	-0-	-0- B	-0-	756 2	3082 3	N	-0-	-0-
04	3223 X	3223	-0-	-0- B	-0-	661 2	2562 3	N	-0-	-0-
05	3100 X	2938	-0-	-162 B	-0-	483 2	2455 3	N	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592		
12	3379 X	1277	-0-	-2102 B	-0-	366 2	911 3	N	-0-	-0-
01	2573 X	2492	-0-	-81 B	-0-	783 2	1709 3	N	-0-	-0-
02	2212 X	414	-0-	-1798 B	-0-	128 2	286 3	N	-0-	-0-
03	2829 X	2829	-0-	-0- B	-0-	557 2	2272 3	N	-0-	-0-
04	2400 X	292	-0-	-2108 B	-0-	60 2	232 3	N	-0-	-0-
05	2480 X	969	-0-	-1511 B	-0-	159 2	810 3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368		
12	4898 X	-0-	-0-	-4898 B	-4053			N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-4053			N	-0-	-0-
02	224 X	137	-0-	-87 B	-4053	42 2	95 3	N	-0-	-0-
03	0 X	247	-0-	247 B	-3806	49 2	198 3	N	-0-	-0-
04	150 X	313	-0-	163 B	-3643	64 2	249 3	N	-0-	-0-
05	155 X	146	-0-	-9 B	-3643	24 2	122 3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706		
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	5746 X	5746	-0-	-0- B	-0-	1776 2	3970 3	N	-0-	-0-
03	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	58 2	236 3	N	-0-	-0-
04	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	73 2	281 3	N	-0-	-0-
05	496 X	188	-0-	-308 B	-0-	31 2	157 3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2635 X	2661	-0-	26 B	-703	762	2	1899	3	N	-0-			-0-
01	2573 X	2439	-0-	-134 B	-703	766	2	1673	3	N	-0-			-0-
02	2240 X	1653	-0-	-587 B	-703	511	2	1142	3	N	-0-			-0-
03	911 X	1614	-0-	703 B	-0-	318	2	1296	3	N	-0-			-0-
04	2910 X	1895	-0-	-1015 B	-0-	389	2	1506	3	N	-0-			-0-
05	2666 X	1950	-0-	-716 B	-0-	321	2	1629	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221					
12	3689 X	3554	-0-	-135 B	-403	1018	2	2536	3	N	-0-			-0-
01	0	3622	-0-	3622 B	3219	1138	2	2484	3	N	-0-			-0-
02	6551 X	3332	-0-	-3219 B	-0-	1030	2	2302	3	N	-0-			-0-
03	3612 X	3612	-0-	-0 B	-0-	712	2	2900	3	N	-0-			-0-
04	3510 X	3377	-0-	-133 B	-0-	693	2	2684	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	2692	-0-	-997 B	-0-	443	2	2249	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849					
12	5022 X	4932	-0-	-90 B	-0-	1413	2	3519	3	N	-0-			-0-
01	0	4463	-0-	4463 B	4463	1403	2	3060	3	N	-0-			-0-
02	8573 X	4110	-0-	-4463 B	-0-	1270	2	2840	3	N	-0-			-0-
03	4328 X	4328	-0-	-0 B	-0-	853	2	3475	3	N	-0-			-0-
04	4770 X	3812	-0-	-958 B	-0-	782	2	3030	3	N	-0-			-0-
05	4929 X	4923	-0-	-6 B	-0-	810	2	4113	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162214		COMPL. DATE 02/13/1997			TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841					
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000					
12	4031 X	4031	-0-	-0 B	-0-	1155	2	2876	3	N	-0-			-0-
01	3946 X	3946	-0-	-0 B	-0-	1240	2	2706	3	N	-0-			-0-
02	3562 X	3562	-0-	-0 B	-0-	1101	2	2461	3	N	-0-			-0-
03	3690 X	3690	-0-	-0 B	-0-	727	2	2963	3	N	-0-			-0-
04	3964 X	3964	-0-	-0 B	-0-	813	2	3151	3	N	-0-			-0-
*05	3803 X	3803	-0-	-0 B	-0-	626	2	3177	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028					
12	6596 X	6596	-0-	-0 B	-0-	1890	2	4706	3	N	-0-			-0-
01	0	4461	-0-	4461 B	4461	1402	2	3059	3	N	-0-			-0-
02	7819 X	3358	-0-	-4461 B	-0-	1038	2	2320	3	N	-0-			-0-
03	4062 X	4062	-0-	-0 B	-0-	800	2	3262	3	N	-0-			-0-
04	3895 X	3895	-0-	-0 B	-0-	799	2	3096	3	N	-0-			-0-
*05	3994 X	3994	-0-	-0 B	-0-	657	2	3337	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693					
12	5673 X	5290	-0-	-383 B	-3641	1516	2	3774	3	N	-0-			-0-
01	5518 X	5475	-0-	-43 B	-3641	1721	2	3754	3	N	-0-			-0-
02	4984 X	5120	-0-	136 B	-3505	1583	2	3537	3	N	-0-			-0-
03	2097 X	5602	-0-	3505 B	-0-	1104	2	4498	3	N	-0-			-0-
04	5310 X	5076	-0-	-234 B	-0-	1041	2	4035	3	N	-0-			-0-
05	5673 X	5149	-0-	-524 B	-0-	847	2	4302	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE							
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210														
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	17088	X	17088	-0-	-0-	B	-0-	5282	2	11806	3	N	-0-			-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	266	2	1083	3	N	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	B	-0-	164	2	635	3	N	-0-			-0-
*05	1780	X	1780	-0-	-0-	B	-0-	293	2	1487	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667							
12	7595	X	5136	-0-	-2459	B	-1604	1472	2	3664	3	N	-0-			-0-
01	0		5807	-0-	5807	B	4203	1825	2	3982	3	N	-0-			-0-
02	9922	X	5719	-0-	-4203	B	-0-	1768	2	3951	3	N	-0-			-0-
03	6133	X	6133	-0-	-0-	B	-0-	1208	2	4925	3	N	-0-			-0-
04	6300	X	5958	-0-	-342	B	-0-	1222	2	4736	3	N	-0-			-0-
05	6324	X	5944	-0-	-380	B	-0-	978	2	4966	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833							
12	1535	N	1535	-0-	-0-	B	-0-	440	2	1095	3	N	-0-			-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	B	-0-	467	2	1019	3	N	-0-			-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	503	2	1124	3	N	-0-			-0-
03	1488	N	1488	-0-	-0-	B	-0-	293	2	1195	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1229	-0-	-211	B	-0-	252	2	977	3	N	-0-			-0-
05	1798	N	906	-0-	-892	B	-0-	149	2	757	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072							
12	6076	X	4693	-0-	-1383	B	-0-	1345	2	3348	3	N	-0-			-0-
01	0		6209	-0-	6209	B	6209	1951	2	4258	3	N	-0-			-0-
02	11264	X	5055	-0-	-6209	B	-0-	1562	2	3493	3	N	-0-			-0-
03	6192	X	6192	-0-	-0-	B	-0-	1220	2	4972	3	N	-0-			-0-
04	6000	X	5634	-0-	-366	B	-0-	1156	2	4478	3	N	-0-			-0-
05	6200	X	5720	-0-	-480	B	-0-	941	2	4779	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699							
12	2983	X	2983	-0-	-0-	B	-0-	855	2	2128	3	N	-0-			-0-
01	3104	X	3104	-0-	-0-	B	-0-	975	2	2129	3	N	-0-			-0-
02	2957	X	2957	-0-	-0-	B	-0-	914	2	2043	3	N	-0-			-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	B	-0-	615	2	2509	3	N	-0-			-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	B	-0-	614	2	2379	3	N	-0-			-0-
*05	2980	X	2980	-0-	-0-	B	-0-	490	2	2490	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652							
12	5611	X	4545	-0-	-1066	B	-0-	1302	2	3243	3	N	-0-			-0-
01	0		4649	-0-	4649	B	4649	1461	2	3188	3	N	-0-			-0-
02	7318	X	2669	-0-	-4649	B	-0-	825	2	1844	3	N	-0-			-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	B	-0-	993	2	4048	3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4249	-0-	-251	B	-0-	872	2	3377	3	N	-0-			-0-
*05	4860	X	4860	-0-	-0-	B	-0-	800	2	4060	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039							
12	1509	N	1509	-0-	-0-	B	-0-	432	2	1077	3	N	-0-			-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	B	-0-	468	2	1021	3	N	-0-			-0-
02	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	419	2	937	3	N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	298	2	1217	3	N	-0-			-0-
04	1440	N	1272	-0-	-168	B	-0-	261	2	1011	3	N	-0-			-0-
05	1488	N	1446	-0-	-42	B	-0-	238	2	1208	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045			
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
12	6262 X	5287	-0-	-975 B	-0-	1515 2	3772 3	N	-0-			-0-
01	6169 X	5292	-0-	-877 B	-0-	1663 2	3629 3	N	-0-			-0-
02	5572 X	4965	-0-	-607 B	-0-	1535 2	3430 3	N	-0-			-0-
03	5115 X	5115	-0-	-0- B	-0-	1008 2	4107 3	N	-0-			-0-
04	5670 X	4657	-0-	-1013 B	-0-	955 2	3702 3	N	-0-			-0-
05	5911 X	5911	-0-	-0- B	-0-	973 2	4938 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652			
12	3836 X	3836	-0-	-0- B	-0-	1099 2	2737 3	N	-0-			-0-
01	0	4007	-0-	4007 B	4007	1259 2	2748 3	N	-0-			-0-
02	7660 X	3653	-0-	-4007 B	-0-	1129 2	2524 3	N	-0-			-0-
03	4047 X	4047	-0-	-0- B	-0-	797 2	3250 3	N	-0-			-0-
04	4080 X	4080	-0-	-0- B	-0-	837 2	3243 3	N	-0-			-0-
05	3999 X	3852	-0-	-147 B	-0-	634 2	3218 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 192590		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740			
12	2198 N	2198	-0-	-0- B	-0-	630 2	1568 3	N	-0-			-0-
01	0	7504	-0-	7504 B	7504	2358 2	5146 3	N	-0-			-0-
02	12395 X	4891	-0-	-7504 B	-0-	1512 2	3379 3	N	-0-			-0-
03	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	520 2	2122 3	N	-0-			-0-
04	1368 X	1368	-0-	-0- B	-0-	281 2	1087 3	N	-0-			-0-
*05	1072 X	1072	-0-	-0- B	-0-	176 2	896 3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193185		COMPL. DATE 03/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753			
12	2511 X	1449	-0-	-1062 B	-0-	415 2	1034 3	N	-0-			-0-
01	2511 X	1354	-0-	-1157 B	-0-	426 2	928 3	N	-0-			-0-
02	2268 X	1143	-0-	-1125 B	-0-	353 2	790 3	N	-0-			-0-
03	1145 X	1145	-0-	-0- B	-0-	225 2	920 3	N	-0-			-0-
04	1320 N	1015	-0-	-305 B	-0-	208 2	807 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	637	-0-	-634 B	-0-	105 2	532 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 193241		COMPL. DATE 12/17/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12	3007 X	3004	-0-	-3 B	-1855	861 2	2143 3	N	-0-			-0-
01	2976 X	2891	-0-	-85 B	-1855	909 2	1982 3	N	-0-			-0-
02	2464 X	2637	-0-	173 B	-1682	815 2	1822 3	N	-0-			-0-
03	1501 X	3183	-0-	1682 B	-0-	627 2	2556 3	N	-0-			-0-
04	2910 X	2208	-0-	-702 B	-0-	453 2	1755 3	N	-0-			-0-
05	3007 X	2356	-0-	-651 B	-0-	388 2	1968 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 196809		COMPL. DATE 02/12/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515			
12	4340 X	3084	-0-	-1256 B	-2333	884 2	2200 3	N	-0-			-0-
01	4340 X	3578	-0-	-762 B	-2333	1124 2	2454 3	N	-0-			-0-
02	3724 X	2947	-0-	-777 B	-2333	911 2	2036 3	N	-0-			-0-
03	477 X	2810	-0-	2333 B	-0-	554 2	2256 3	N	-0-			-0-
04	3450 X	2540	-0-	-910 B	-0-	521 2	2019 3	N	-0-			-0-
05	3565 X	2414	-0-	-1151 B	-0-	397 2	2017 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197341		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920			
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2 2	4 3	N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	12 2	28 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	5363 X	3145	-0-	-2218 B	-0-	901 2	2244 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5363 X	3542	-0-	-1821 B	-0-	1113 2	2429 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4228 X	3684	-0-	-544 B	-0-	1139 2	2545 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3942 X	3942	-0-	-0- B	-0-	777 2	3165 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	916 2	3549 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	7274 X	7274	-0-	-0- B	-0-	1197 2	6077 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202563		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761					
12	4867 X	4367	-0-	-500 B	-0-	1251 2	3116 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	4955	-0-	4955 B	4955	1557 2	3398 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	9260 X	4305	-0-	-4955 B	-0-	1331 2	2974 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	948 2	3864 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4800 X	4173	-0-	-627 B	-0-	856 2	3317 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	4073	-0-	-887 B	-0-	670 2	3403 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093					
12	4185 X	3846	-0-	-339 B	-0-	1102 2	2744 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4092 X	3713	-0-	-379 B	-0-	1167 2	2546 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3696 X	3305	-0-	-391 B	-0-	1022 2	2283 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	710 2	2893 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3720 X	3372	-0-	-348 B	-0-	692 2	2680 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3844 X	3404	-0-	-440 B	-0-	560 2	2844 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525					
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3 2	7 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	3	-0-	3 B	3	1 2	2 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1 2	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1 2	4 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095					
12	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	705 2	1755 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0- B	-0-	635 2	1386 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	594 2	1328 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2140 N	2140	-0-	-0- B	-0-	421 2	1719 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1800 N	668	-0-	-1132 B	-0-	137 2	531 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	358 2	1818 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953					
12	3658 X	3504	-0-	-154 B	-0-	1004 2	2500 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	3470	-0-	3470 B	3470	1091 2	2379 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6692 X	3222	-0-	-3470 B	-0-	996 2	2226 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	695 2	2831 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4181 X	4181	-0-	-0- B	-0-	858 2	3323 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3834 X	3834	-0-	-0- B	-0-	631 2	3203 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585					
12	7378 X	5897	-0-	-1481 B	-0-	1690 2	4207 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	5419	-0-	5419 B	5419	1703 2	3716 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10105 X	4686	-0-	-5419 B	-0-	1448 2	3238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	943 2	3844 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11481 X	11481	-0-	-0- B	-0-	2355 2	9126 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	6883 X	6883	-0-	-0- B	-0-	1133 2	5750 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210											
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853				
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	AMT	CODE	BALANCE
12	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	244	2	608	3	N	-0-		-0-
01	864 N	864	-0-	-0- B	-0-	272	2	592	3	N	-0-		-0-
02	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	222	2	495	3	N	-0-		-0-
03	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	151	2	614	3	N	-0-		-0-
04	840 N	709	-0-	-131 B	-0-	145	2	564	3	N	-0-		-0-
*05	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	149	2	755	3	N	-0-		-0-

KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227				
12	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	302	2	751	3	N	-0-		-0-
01	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	291	2	636	3	N	-0-		-0-
02	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	255	2	570	3	N	-0-		-0-
03	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	188	2	764	3	N	-0-		-0-
04	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	203	2	788	3	N	-0-		-0-
05	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	163	2	826	3	N	-0-		-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980				
12	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	100	2	250	3	N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	56	2	122	3	N	-0-		-0-
02	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	39	2	86	3	N	-0-		-0-
03	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	50	2	203	3	N	-0-		-0-
04	6733 X	6733	-0-	-0- B	-0-	1381	2	5352	3	N	-0-		-0-
*05	3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	510	2	2590	3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425				
12	4216 X	4345	-0-	129 B	-7409	1245	2	3100	3	N	-0-		-0-
01	0	2754	-0-	2754 B	-4655	865	2	1889	3	N	-0-		-0-
02	3780 X	1352	-0-	-2428 B	-4655	418	2	934	3	N	-0-		-0-
03	0 X	1100	-0-	1100 B	-3555	217	2	883	3	N	-0-		-0-
04	4080 X	1059	-0-	-3021 B	-3555	217	2	842	3	N	-0-		-0-
05	4216 X	599	-0-	-3617 B	-3555	99	2	500	3	N	-0-		-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588				
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	2	2	4	3	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*05	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	41	2	206	3	N	-0-		-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595				
12	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	163	2	407	3	N	-0-		-0-
01	0	554	-0-	554 B	554	174	2	380	3	N	-0-		-0-
02	1288 N	734	-0-	-554 B	-0-	227	2	507	3	N	-0-		-0-
03	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	170	2	691	3	N	-0-		-0-
04	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	185	2	715	3	N	-0-		-0-
*05	959 N	959	-0-	-0- B	-0-	158	2	801	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
TURNER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2866	N	2866	-0-	-0-	B	-0-	821	2	2045	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2783	N	2783	-0-	-0-	B	-0-	875	2	1908	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2534	N	2534	-0-	-0-	B	-0-	783	2	1751	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2539	N	2539	-0-	-0-	B	-0-	500	2	2039	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2700	N	2461	-0-	-239	B	-0-	505	2	1956	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2821	N	2384	-0-	-437	B	-0-	392	2	1992	3	N	-0-	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014						
12	3968	X	4718	-0-	750	B	-1110	1352	2	3366	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3968	X	5040	-0-	1072	B	-38	1584	2	3456	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3888	X	3926	-0-	38	B	-0-	1214	2	2712	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	B	-0-	785	2	3200	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4760	X	4760	-0-	-0-	B	-0-	976	2	3784	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	4759	X	4759	-0-	-0-	B	-0-	783	2	3976	3	N	-0-	-0-	-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866						
12	851	N	851	-0-	-0-	B	-0-	244	2	607	3	N	-0-	-0-	-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	B	-0-	257	2	562	3	N	-0-	-0-	-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	B	-0-	225	2	503	3	N	-0-	-0-	-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	142	2	580	3	N	-0-	-0-	-0-
04	780	N	491	-0-	-289	B	-0-	101	2	390	3	N	-0-	-0-	-0-
05	806	N	705	-0-	-101	B	-0-	116	2	589	3	N	-0-	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708						
12	3503	X	3608	-0-	105	B	-2769	1034	2	2574	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3503	X	3157	-0-	-346	B	-2769	992	2	2165	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3164	X	2805	-0-	-359	B	-2769	867	2	1938	3	N	-0-	-0-	-0-
03	371	X	3140	-0-	2769	B	-0-	618	2	2522	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	B	-0-	731	2	2833	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	B	-0-	623	2	3163	3	N	-0-	-0-	-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 220284		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378						
12	17949	X	7005	-0-	-10944	B	-7214	2007	2	4998	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0		18388	-0-	18388	B	11174	5779	2	12609	3	N	-0-	-0-	-0-
02	26872	X	15698	-0-	-11174	B	-0-	4852	2	10846	3	N	-0-	-0-	-0-
03	17105	X	17105	-0-	-0-	B	-0-	3370	2	13735	3	N	-0-	-0-	-0-
04	17670	X	15909	-0-	-1761	B	-0-	3263	2	12646	3	N	-0-	-0-	-0-
05	18259	X	17685	-0-	-574	B	-0-	2910	2	14775	3	N	-0-	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 220292		COMPL. DATE 02/14/2006			TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212						
12	2852	X	2562	-0-	-290	B	-1943	734	2	1828	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2852	X	2200	-0-	-652	B	-1943	692	2	1508	3	N	-0-	-0-	-0-
02	937	N	2880	-0-	1943	B	-0-	890	2	1990	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2410	N	2410	-0-	-0-	B	-0-	475	2	1935	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2372	N	2372	-0-	-0-	B	-0-	487	2	1885	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2852	X	2334	-0-	-518	B	-0-	384	2	1950	3	N	-0-	-0-	-0-

J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797						
12	1442	N	1442	-0-	-0-	B	-0-	413	2	1029	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	B	-0-	453	2	988	3	N	-0-	-0-	-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	B	-0-	210	2	468	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1117	N	1117	-0-	-0-	B	-0-	220	2	897	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1380	N	989	-0-	-391	B	-0-	203	2	786	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	929	N	929	-0-	-0-	B	-0-	153	2	776	3	N	-0-	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	219	2	546	3	N	-0-	-0-
01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	258	2	562	3	N	-0-	-0-
02	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	772	2	1725	3	N	-0-	-0-
03	2330 N	2330	-0-	-0- B	-0-	459	2	1871	3	N	-0-	-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	439	2	1703	3	N	-0-	-0-
05	2449 N	2096	-0-	-353 B	-0-	345	2	1751	3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928			
12	1922 X	1102	-0-	-820 B	-7717	316	2	786	3	N	-0-	-0-
01	0	1644	-0-	1644 B	-6073	517	2	1127	3	N	-0-	-0-
02	0 X	1662	-0-	1662 B	-4411	514	2	1148	3	N	-0-	-0-
03	0 X	1671	-0-	1671 B	-2740	329	2	1342	3	N	-0-	-0-
04	1590 X	1574	-0-	-16 B	-2740	323	2	1251	3	N	-0-	-0-
05	1829 X	1639	-0-	-190 B	-2740	270	2	1369	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740			
12	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	654	2	1627	3	N	-0-	-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	708	2	1545	3	N	-0-	-0-
02	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	584	2	1305	3	N	-0-	-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0- B	-0-	399	2	1626	3	N	-0-	-0-
04	2100 N	1906	-0-	-194 B	-0-	391	2	1515	3	N	-0-	-0-
05	2077 N	1890	-0-	-187 B	-0-	311	2	1579	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883			
12	931 N	931	-0-	-0- B	-0-	267	2	664	3	N	-0-	-0-
01	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	279	2	609	3	N	-0-	-0-
02	805 N	805	-0-	-0- B	-0-	249	2	556	3	N	-0-	-0-
03	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	100	2	408	3	N	-0-	-0-
04	870 N	468	-0-	-402 B	-0-	96	2	372	3	N	-0-	-0-
05	899 N	825	-0-	-74 B	-0-	136	2	689	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768			
12	4123 X	3606	-0-	-517 B	-0-	1033	2	2573	3	N	-0-	-0-
01	5882 X	5882	-0-	-0- B	-0-	1848	2	4034	3	N	-0-	-0-
02	5062 X	5062	-0-	-0- B	-0-	1565	2	3497	3	N	-0-	-0-
03	5374 X	5374	-0-	-0- B	-0-	1059	2	4315	3	N	-0-	-0-
04	3990 X	118	-0-	-3872 B	-0-	24	2	94	3	N	-0-	-0-
*05	5494 X	5494	-0-	-0- B	-0-	904	2	4590	3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635			
12	8773 X	7736	-0-	-1037 B	-2783	2217	2	5519	3	N	-0-	-0-
01	0	7849	-0-	7849 B	5066	2467	2	5382	3	N	-0-	-0-
02	13353 X	8287	-0-	-5066 B	-0-	2562	2	5725	3	N	-0-	-0-
03	7837 X	7837	-0-	-0- B	-0-	1544	2	6293	3	N	-0-	-0-
04	8190 X	7041	-0-	-1149 B	-0-	1444	2	5597	3	N	-0-	-0-
05	9176 X	6587	-0-	-2589 B	-0-	1084	2	5503	3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761			
12	4309 X	6822	-0-	2513 B	-5355	1955	2	4867	3	N	-0-	-0-
01	0	5834	-0-	5834 B	479	1834	2	4000	3	N	-0-	-0-
02	3791 X	3312	-0-	-479 B	-0-	1024	2	2288	3	N	-0-	-0-
03	6115 X	6115	-0-	-0- B	-0-	1205	2	4910	3	N	-0-	-0-
04	5010 X	3632	-0-	-1378 B	-0-	745	2	2887	3	N	-0-	-0-
05	5177 X	4655	-0-	-522 B	-0-	766	2	3889	3	N	-0-	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

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

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

12	1629	N	1629	-0-	-0-	B	-0-	467	2	1162	3	N	-0-				-0-
01	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	355	2	775	3	N	-0-				-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	B	-0-	102	2	229	3	N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	1080	N	469	-0-	-611	B	-0-	96	2	373	3	N	-0-				-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	B	-0-	112	2	571	3	N	-0-				-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

12	3937	X	3196	-0-	-741	B	-3450	916	2	2280	3	N	-0-				-0-
01	0		2035	-0-	2035	B	-1415	639	2	1396	3	N	-0-				-0-
02	3584	X	1902	-0-	-1682	B	-1415	588	2	1314	3	N	-0-				-0-
03	908	X	2323	-0-	1415	B	-0-	458	2	1865	3	N	-0-				-0-
04	4104	X	4104	-0-	-0-	B	-0-	842	2	3262	3	N	-0-				-0-
*05	4458	X	4458	-0-	-0-	B	-0-	734	2	3724	3	N	-0-				-0-

OVERBY GAS UNIT WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

12	20136	X	20136	-0-	-0-	B	-0-	5770	2	14366	3	N	-0-				-0-
01	19936	X	19936	-0-	-0-	B	-0-	6265	2	13671	3	N	-0-				-0-
02	17619	X	17619	-0-	-0-	B	-0-	5446	2	12173	3	N	-0-				-0-
03	20681	X	20681	-0-	-0-	B	-0-	4074	2	16607	3	N	-0-				-0-
04	21933	X	21933	-0-	-0-	B	-0-	4499	2	17434	3	N	-0-				-0-
05	19405	X	19405	-0-	-0-	B	-0-	3193	2	16212	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

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

GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

12	9145	X	7908	-0-	-1237	B	-390	2266	2	5642	3	N	-0-				-0-
01	0		8472	-0-	8472	B	8082	2662	2	5810	3	N	-0-				-0-
02	15901	X	7819	-0-	-8082	B	-0-	2417	2	5402	3	N	-0-				-0-
03	8499	X	8499	-0-	-0-	B	-0-	1674	2	6825	3	N	-0-				-0-
04	8460	X	8180	-0-	-280	B	-0-	1678	2	6502	3	N	-0-				-0-
05	8649	X	8215	-0-	-434	B	-0-	1352	2	6863	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

12	6386	X	4554	-0-	-1832	B	-11932	1305	2	3249	3	N	-0-				-0-
01	0		5798	-0-	5798	B	-6134	1822	2	3976	3	N	-0-				-0-
02	5180	X	4333	-0-	-847	B	-6134	1339	2	2994	3	N	-0-				-0-
03	337	X	6471	-0-	6134	B	-0-	1275	2	5196	3	N	-0-				-0-
04	6549	X	6549	-0-	-0-	B	-0-	1343	2	5206	3	N	-0-				-0-
*05	6197	X	6197	-0-	-0-	B	-0-	1020	2	5177	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1674 X	825	-0-	-849 B	-0-	236	2	589	3	N	-0-				-0-
01	2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-	803	2	1752	3	N	-0-				-0-
02	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	507	2	1133	3	N	-0-				-0-
03	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	310	2	1263	3	N	-0-				-0-
04	2040 N	903	-0-	-1137 B	-0-	185	2	718	3	N	-0-				-0-
05	1829 N	973	-0-	-856 B	-0-	160	2	813	3	N	-0-				-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

12	3859 X	3859	-0-	-0- B	-0-	1106	2	2753	3	N	-0-				-0-
01	1818 X	1818	-0-	-0- B	-0-	571	2	1247	3	N	-0-				-0-
02	2354 X	2354	-0-	-0- B	-0-	728	2	1626	3	N	-0-				-0-
03	4259 X	4259	-0-	-0- B	-0-	839	2	3420	3	N	-0-				-0-
04	1391 X	1391	-0-	-0- B	-0-	285	2	1106	3	N	-0-				-0-
05	4734 X	4734	-0-	-0- B	-0-	779	2	3955	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

12	9951 X	9335	-0-	-616 B	-7864	2675	2	6660	3	N	-0-				-0-
01	0	8827	-0-	8827 B	963	2774	2	6053	3	N	-0-				-0-
02	7840 X	5835	-0-	-2005 B	-0-	1804	2	4031	3	N	-0-				-0-
03	6801 X	6801	-0-	-0- B	-0-	1340	2	5461	3	N	-0-				-0-
04	9030 X	6911	-0-	-2119 B	-0-	1418	2	5493	3	N	-0-				-0-
05	9331 X	8863	-0-	-468 B	-0-	1458	2	7405	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

12	0	2	-0-	2 B	1394	2	3			Y	-0-				-0-
01	0	2785	-0-	2785 B	4179	290	1	2495	3	Y	-0-				-0-
02	5677 X	1498	-0-	-4179 B	-0-	149	1	1349	3	Y	-0-				-0-
03	2288 N	2288	-0-	-0- B	-0-	260	1	2028	3	Y	-0-				-0-
04	2819 N	2819	-0-	-0- B	-0-	429	1	2390	3	Y	-0-				-0-
05	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	191	1	1559	3	Y	-0-				-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

12	0	2420	-0-	2420 B	30689	263	1	2157	3	Y	-0-				-0-
01	0	6945	-0-	6945 B	37634	722	1	6223	3	Y	-0-				-0-
02	39816 X	2182	-0-	-37634 B	-0-	217	1	1965	3	Y	-0-				-0-
03	3410 X	1504	-0-	-1906 B	-0-	171	1	1333	3	Y	-0-				-0-
04	3300 X	546	-0-	-2754 B	-0-	83	1	463	3	Y	-0-				-0-
05	3410 X	115	-0-	-3295 B	-0-	13	1	102	3	Y	-0-				-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

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

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
JOHNSTON GAS UNIT 3		WELL #:		1	RRCID ->	245337	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13550	PERF.	13535 - 15526	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	733	-0-	733 B	1945	80 1	653 3	Y	-0-			-0-
01		0	1353	-0-	1353 B	3298	141 1	1212 3	Y	-0-			-0-
02		3843 X	545	-0-	-3298 B	-0-	54 1	491 3	Y	-0-			-0-
03		1612 X	664	-0-	-948 B	-0-	75 1	589 3	Y	-0-			-0-
04		1320 X	605	-0-	-715 B	-0-	92 1	513 3	Y	-0-			-0-
05		1364 X	912	-0-	-452 B	-0-	100 1	812 3	Y	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245447	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	13002	PERF.	12925 - 13064	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	247187	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13733	PERF.	N/A	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	250361	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13127	PERF.	13192 - 14897	
12		0	174	-0-	174 B	3245	19 1	155 3	Y	-0-			-0-
01		0	3687	-0-	3687 B	6932	383 1	3304 3	Y	-0-			-0-
02		9323 X	2391	-0-	-6932 B	-0-	238 1	2153 3	Y	-0-			-0-
03		3906 X	-0-	-0-	-3906 B	-0-			Y	-0-			-0-
04		3570 X	55	-0-	-3515 B	-0-	8 1	47 3	Y	-0-			-0-
05		3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-	419 1	3412 3	Y	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	259707	COMPL. DATE	08/25/2007	TOTAL DEPTH	13312	PERF.	13290 - 15962	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
12		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	213 2	531 3	N	-0-			-0-
01		820 X	820	-0-	-0- B	-0-	258 2	562 3	N	-0-			-0-
02		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	223 2	498 3	N	-0-			-0-
03		804 N	804	-0-	-0- B	-0-	158 2	646 3	N	-0-			-0-
04		784 N	784	-0-	-0- B	-0-	161 2	623 3	N	-0-			-0-
*05		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	145 2	737 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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

PERSON (EDWARDS)		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
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-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
URBANCZYK A#1		521544									
		WELL #:	1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10754 - 10757
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

PERSON (EDWARDS)		//CONT.//		70778 250	ASSOCIATED			49B	CNTY: KARNES				
WOOD ENERGY INC.				936795									
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID -> 047846			COMPL. DATE 02/02/1970	TOTAL DEPTH 11193	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

RAY, GEORGE		WELL #:		3	RRCID -> 142398			COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 7632 - 7644			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			40

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

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		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				
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

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				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105
05		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				
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				21

RAY, GEORGE		WELL #:		6		RRCID -> 145643		COMPL. DATE 05/19/1993		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7608 - 7635				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
MCKINNEY, J. E.		WELL #:		3		RRCID -> 164068		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 11398		PERF. 7889 - 7903				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

PETTUS, S.E. (1360)		70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MCKINNEY, J. E.		WELL #: 5		RRCID -> 182045		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 1358 - 1362			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	456				N	NO RPT			-0-

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			
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			19
05	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			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (4870)		71211 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621											
SHAY 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 272318		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4897 - 4905			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SHAY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 167853		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 4901 - 4911			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #:		RRCID -> 129633		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
PLUGGED AND ABANDONED										08/11/2008						

PHIL POWER (5200)		71211 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
REILLY		WELL #:		RRCID -> 288311		COMPL. DATE 09/19/2019		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198								
12	0	9716	-0-	9716	34391	889	1	8827	2	N	-0-					-0-
01	0	10079	-0-	10079	44470	926	1	9153	2	N	-0-					-0-
02	33112	7906	-0-	-25206	19264	407	1	7499	2	N	-0-					-0-
03	27528	8264	-0-	-19264		572	1	7692	2	N	-0-					-0-
04	9750 #	7489	-0-	-2261		534	1	6955	2	N	-0-					-0-
05	10075 #	7470	-0-	-2605		638	1	6832	2	N	-0-					-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)		71215 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621														
SHAY 'B'		WELL #:		RRCID -> 280116		COMPL. DATE 07/23/2015		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2746 - 2755								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)		71237 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
PROPERTY PRODUCING CO.		681462														
HARTT, JAMES		WELL #:		RRCID -> 061605		COMPL. DATE 01/16/1975		TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)		71801 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
ROOS		WELL #:		RRCID -> 239395		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLACEDO (4700)		71801 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC HENDERSON		013365		RRCID -> 175905		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLACEDO (5200)		71801 253		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC SHELTON/HEIRS		100344		RRCID -> 247720		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLACEDO (5300 SINTON)		71801 322		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL		100344		RRCID -> 145173		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLACEDO (5720)		71801 598		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC BUHLER		013365		RRCID -> 154573		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLACEDO (5770)		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC PLACEDO RANCH		100638		RRCID -> 253238		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
LAKE PLACEDO SWD		71801 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
		100638		RRCID -> 262418		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO (5880)		71801 713		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC		100638										
PLACEDO RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	262399	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5979 - 5984		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (6050)		71801 828		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
SHELTON, NANCY		WELL #:	2	RRCID ->	176044	COMPL. DATE	08/27/1999	TOTAL DEPTH	6209	PERF. 5953 - 5964		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (6700)		71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365										
TPR SCHOVAJASA "A"		WELL #:	1	RRCID ->	210505	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6678 - 6682		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
VANDENBERG & HILL		WELL #:	34	RRCID ->	205532	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6333 - 6337		
12	0	17	-0-	17 B	-10	17	2	Y	-0-			-0-
01	0	66	-0-	66 B	56	66	2	Y	-0-			-0-
02	113 R	57	-0-	-56 B	-0-	57	2	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	Y	-0-			-0-
04	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	Y	-0-			-0-
*05	69 R	69	-0-	-0- B	-0-	69	2	Y	-0-			-0-

VANDENBERG & HILL		71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
		100344										
		WELL #:	50	RRCID ->	293337	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5172 - 5188		
12	0	474	-0-	474 B	23715	474	2	Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	23715			Y	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	23715			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 23715												
03	6417	-0-	-0-	-6417 B	17298			Y	-0-			-0-
04	6210	-0-	-0-	-6210 B	11088			Y	-0-			-0-
05	6417	-0-	-0-	-6417 B	4671			Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (3525)		71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	6	RRCID ->	106152	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	6376 PERF. 3530 - 3545							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLACEDO, EAST (4000)		71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
VANDENBERG & HILL		WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640 PERF. 4006 - 4014							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278 PERF. 3992 - 3998							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365														
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169 PERF. 4474 - 4478							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
VANDENBERGE & HILL SWD		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114 PERF. 4690 - 5010							
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLACEDO, 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							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//		71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344											
VANDENBERG & HILL		WELL #:		29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183 -	5199		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

IWR OPERATING, LLC				427252											
NANCE		WELL #:		9	RRCID ->	166158	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5194 -	5200		
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	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2023 - WELL PLUGGED 03/15/23															

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		
12	0	17	-0-	17 B	56	17	2			Y	-0-				-0-
01	0	66	-0-	66 B	122	66	2			Y	-0-				-0-
02	179 N	57	-0-	-122 B	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			Y	-0-				-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-				-0-
*05	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			Y	-0-				-0-

VANDENBERG & HILL		WELL #:		48	RRCID ->	290708	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5661 -	5664		
12	0	523	-0-	523 B	523	360	2	163	9	Y	148	169	1		25
01	0	1311	-0-	1311 B	1834	1115	2	196	9	Y	178	169	1		34
02	2850 N	1016	-0-	-1834 B	-0-	882	2	134	9	Y	122	127	1		29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	974	2	185	9	Y	168	139	1		58
04	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1101	2	219	9	Y	199	180	1		77
*05	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1191	2	193	9	Y	175	192	1		60

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

PLACEDO, EAST (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		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PLACEDO, EAST (5840)		//CONT.//		71802 646	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//		100344									
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

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	

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

ORO RESOURCES, LLC				626507									
BRANDL		WELL #:		1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5998 - 6002	

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

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	

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

PLACEDO, EAST (6200 SAND)				71802 836	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
SHELTON HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	217369	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6204 - 6209	

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

PLACEDO, 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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
12	0	404	-0-	404	752	186	2	218	9	Y	198	236	1	34
01	0	828	-0-	828	1580	522	2	306	9	Y	278	260	1	52
02	1916 N	336	-0-	-1580	-0-	159	2	177	9	Y	161	174	1	39
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	187	2	299	9	Y	272	219	1	92
04	750 N	534	-0-	-216	-0-	212	2	322	9	Y	293	318	1	67
*05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	229	2	315	9	Y	286	302	1	51

PLACEDO, W. (5420)			71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365											
ROOS			WELL #: 33		RRCID -> 115590		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 5194				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E.			WELL #: 5		RRCID -> 043611		COMPL. DATE 11/17/1967			TOTAL DEPTH 7487 PERF. N/A				
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ERP, W. E.			WELL #: 4		RRCID -> 059029		COMPL. DATE 07/03/1974			TOTAL DEPTH 7148 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (8500)			72029 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE				
SUN EXPLORATION, INC.			829289											
BORROUM "B"			WELL #: 1		RRCID -> 105767		COMPL. DATE 03/24/1983			TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8400 - 8422				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443
 POEHLER WELL #: 3 RRCID -> 168386 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5104 - 5108

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			33
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			33
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			33
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			33
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			33
05	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 2544443
 CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

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

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 2544443
 URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			46
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			46
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			46
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			46
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			46
05	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 2544443
 CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

PORTER		72462 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
PREMIUM EXPLORATION COMPANY		676051										
WILLBERN		WELL #: 1		RRCID -> 112738		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 3860 - 3865		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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

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		

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
05	H15 VIOL		-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		

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

POWDERHORN, 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		

12	0	1040	-0-	1040	6831	1040	1			N	-0-	-0-
01	0	1315	-0-	1315	8146	1315	1			N	-0-	-0-
02	2800 N	2040	-0-	-760	7386	2040	1			N	-0-	-0-
03	3100 N	148	-0-	-2952	4434	148	1			N	-0-	-0-
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	1434					N	-0-	-0-
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-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		

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

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738												
CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266												
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUTBIRTH WELL #: 2 RRCID -> 238216 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 2755 - 2758												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		//CONT.//		100403									
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	232263	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	2624 -	2626
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOEHL		WELL #:		2	RRCID ->	238215	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	2822 -	2824
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOEHL		WELL #:		1R	RRCID ->	279073	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2818 -	2820
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CXL ENERGY LLC		WELL #:		195770	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 -	2576
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 -	2576
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION		WELL #:		402723	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2327 -	2329
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:		4	RRCID ->	226487	COMPL. DATE	09/06/2006	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	2327 -	2329
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)		WELL #:		73147 260	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: VICTORIA					
JAD OIL, INC.		WELL #:		429555									
HELWEG, ALVIN		WELL #:		1	RRCID ->	140331	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2464 -	2474
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-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			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	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			
12	0		2043	-0-	2043	5626	2043	2			N	-0-		-0-	
01	4464		3402	-0-	-1062	4564	3402	2			N	-0-		-0-	
02	2800	N	2467	-0-	-333	4231	2467	2			N	-0-		-0-	
*03	7375		2347	-0-	-5028	-0-	2347	2			N	-0-		-0-	
*04	1708		1604	-0-	-104	-0-	1604	2			N	-0-		-0-	
05	1550		1006	-0-	-544	-0-	1006	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			
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

PROVIDENT CITY (FRIO)		73293 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
PROPERTY PRODUCING CO.		681462									
HARTT UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 182517		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2234 - 2238			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)		73293 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
TUSA, T. S.		WELL #: 1		RRCID -> 145100		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	0	128	-0-	128	293	11	1	117	2	N	-0-
01	0	149	-0-	149	442	12	1	137	2	N	-0-
02	584 N	142	-0-	-442	-0-	12	1	130	2	N	-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	N	-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	2	N	-0-
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19	1	175	2	N	-0-

TUSA, T. S.		73293 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		386310									
		WELL #: 2		RRCID -> 157153		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	80	-0-	80	80	6	1	74	2	N	-0-
02	177 X	97	-0-	-80	-0-	8	1	89	2	N	-0-
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	2	N	-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	N	-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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

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

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

PROVIDENT CITY (FRIO 3100) 73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 KWS OIL & GAS, LLC 479180
 BONORDEN WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

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

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

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

NEUHAUS, F.W. WELL #: 7 RRCID -> 283917 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 5902

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

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

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

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

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 170625		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422						
12	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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (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						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 279422		COMPL. DATE 09/15/2014		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 292239		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280						
12	0	547	-0-	547	1090	46	1	501	2	N	-0-			-0-
01	0	605	-0-	605	1695	49	1	556	2	N	-0-			-0-
02	2161 N	466	-0-	-1695	-0-	40	1	426	2	N	-0-			-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.//		73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
NEUHAUS-SANDRA		WELL #:		2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 - 8392	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	58	-0-	58	296	5 1	53 2	N	N	-0-			47
01	0	91	-0-	91	387	7 1	84 2	N	N	-0-			47
02	392 N	5	-0-	-387	-0-	5 2		N	N	-0-			47
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 2	N	N	-0-			47
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 2	N	N	-0-			47
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
NEUHAUS, E.T.		WELL #:		2	RRCID ->	221330	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12285 - 13140	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
PROVIDENT MINERALS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	198439	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	12768 - 12784	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2604 X	1951	-0-	-653	-0-	343 1	1608 2	N	N	-0-			255
01	2387 X	1864	-0-	-523	-0-	353 1	1511 2	N	N	-0-			255
02	1624 N	1505	-0-	-119	-0-	305 1	1200 2	N	N	-0-			255
03	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	358 1	1509 2	N	N	-0-			255
04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	344 1	1630 2	N	N	-0-			255
05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	349 1	1636 2	N	N	-0-			255

L. KASKIE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221339	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	14047	PERF.	12868 - 12970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263204	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	14148 - 14594
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)		73293 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 1		RRCID -> 003800		COMPL. DATE 09/23/1942		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8450 - 8755				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1408 N	723	-0-	-685	-0-	61	1	659	2	Y	3			4
01	0	748	-0-	748	748	3	9							
02	1371 N	623	-0-	-748	-0-	60	1	688	2	Y	-0-	3	1	1
						54	1	565	2	Y	4			5
						4	9							
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	79	1	834	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	86	1	808	2	Y	3	3	1	4
						3	9							
05	753 N	753	-0-	-0-	-0-	74	1	676	2	Y	3			7
						3	9							

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950		TOTAL DEPTH		8900 PERF. 8558 - 8684				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 003802		COMPL. DATE 06/19/1946		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 8590 - 8728				
12	1463 N	662	-0-	-801	-0-	55	1	593	2	Y	13			15
						14	9							
01	0	723	-0-	723	723	60	1	662	2	Y	1	16	1	-0-
						1	9							
02	1387 N	664	-0-	-723	-0-	56	1	586	2	Y	20			20
						22	9							
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	Y	4	14	1	10
						4	9							
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	91	1	852	2	Y	14	15	1	9
						15	9							
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	82	1	743	2	Y	12			21
						13	9							

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				
12	437 N	206	-0-	-231	-0-	17	1	186	2	Y	3			4
						3	9							
01	0	231	-0-	231	231	18	1	213	2	Y	-0-	3	1	1
02	424 N	193	-0-	-231	-0-	17	1	174	2	Y	2			3
						2	9							
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	251	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	239	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	3			5
						3	9							

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

12	11688 X	5301	-0-	-6387	-0-	441	1	4769	2	Y	83					106
						91	9									
01	0	6572	-0-	6572	6572	524	1	5993	2	Y	50	151	1			5
						55	9									
02	10731 X	4159	-0-	-6572	-0-	356	1	3755	2	Y	44					49
						48	9									
03	8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	744	1	7856	2	Y	137	136	1			50
						151	9									
04	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	683	1	6403	2	Y	124	145	1			29
						136	9									
*05	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	656	1	5983	2	Y	107					136
						118	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

12	1085 N	890	-0-	-195	-0-	75	1	809	2	Y	5					10
						6	9									
01	1054 N	730	-0-	-324	-0-	59	1	671	2	Y	-0-	6	1			4
02	896 N	720	-0-	-176	-0-	62	1	649	2	Y	8					12
						9	9									
03	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	88	1	935	2	Y	-0-	6	1			6
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	91	1	856	2	Y	7	7	1			6
						8	9									
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	90	1	818	2	Y	5					11
						6	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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000)		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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ROUSE, FAY		73293 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		834097														
		WELL #: 1		RRCID -> 003834		COMPL. DATE 08/28/1949		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020								
12	0	169	-0-	169	510	14	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	0	193	-0-	193	703	15	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	878 N	175	-0-	-703	-0-	15	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	179	-0-	-1	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	186 N	151	-0-	-35	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					-0-

ROUSE, FAY		73293 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
		834097														
		WELL #: 2		RRCID -> 003835		COMPL. DATE 02/22/1953		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	20	1			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100)		73293 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY		834097														
ALLEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289358		COMPL. DATE 01/14/2020		TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652								
12	0	11565	-0-	11565	64509	434	1	11102	2	Y	26	131	1			98
01	0	11184	-0-	11184	75693	425	1	10706	2	Y	48					146
02	85323	9630	-0-	-75693	-0-	386	1	9148	2	Y	87	133	1			100
03	13454 #	10039	-0-	-3415	-0-	419	1	9545	2	Y	68					168
04	11910 #	9410	-0-	-2500	-0-	404	1	8922	2	Y	76					244
05	11563 #	9366	-0-	-2197	-0-	442	1	8861	2	Y	57	152	1			149

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								
12	0	13	-0-	13	129	1	1	12	2	N	-0-					50
01	0	23	-0-	23	152	2	1	21	2	N	-0-					50
02	152 N	-0-	-0-	-152	-0-					N	-0-					50
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					50
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
BABER												
73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		6386 #	6266	-0-	-120	-0-	520 1	5746 2	N		-0-	65
01		6386 #	6169	-0-	-217	-0-	530 1	5639 2	N		-0-	65
02		5824 #	5155	-0-	-669	-0-	454 1	4701 2	N		-0-	65
03		6584 R	6584	-0-	-0-	-0-	531 1	6053 2	N		-0-	65
04		6240 #	6135	-0-	-105	-0-	510 1	5625 2	N		-0-	65
05		6262 #	6103	-0-	-159	-0-	525 1	5578 2	N		-0-	65

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)												
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.												
HANCOCK "H"												
73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
161671												
WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	89 1	1360 2	N		5	54
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	6 9	79 1	N		2	56
02		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	2 9	81 1	N		1	57
03		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1 9	104 1	N		6	63
04		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	7 9	94 1	N		10	73
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-	11 9		N		NO RPT	73

RFE OPERATING, LLC												
REXER-TUSA UNIT												
704776												
WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
PROVIDENT CITY GAS UNIT												
73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	216 1	953 2	N		-0-	-0-
01		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	236 1	955 2	N		-0-	-0-
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	214 1	939 2	N		-0-	-0-
03		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	241 1	954 2	N		-0-	-0-
04		1140 N	1113	-0-	-27	-0-	233 1	880 2	N		-0-	-0-
05		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	240 1	943 2	N		-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
HARTT G.U. 1												
73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
386310												
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
12		13082 X	7270	-0-	-5812	-0-	7216 2	54 9	N		49	167
01		13082 X	7201	-0-	-5881	-0-	7155 2	46 9	N		42	209
02		7280 X	6432	-0-	-848	-0-	6368 2	64 9	N		58	267
03		7781 X	6834	-0-	-947	-0-	6748 2	86 9	N		78	172
04		7290 X	6465	-0-	-825	-0-	6454 2	11 9	N		10	182
05		7285 X	6574	-0-	-711	-0-	6521 2	53 9	N		48	50

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

12		744 N	668	-0-	-76	-0-	123	1	545	2	N	-0-		-0-
01		775 N	634	-0-	-141	-0-	126	1	508	2	N	-0-		-0-
02		644 N	610	-0-	-34	-0-	113	1	497	2	N	-0-		-0-
03		682 N	600	-0-	-82	-0-	121	1	479	2	N	-0-		-0-
04		600 N	576	-0-	-24	-0-	120	1	456	2	N	-0-		-0-
05		682 N	622	-0-	-60	-0-	126	1	496	2	N	-0-		-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228														
12		8246 X	7744	-0-	-502	-0-	310	1	7401	2	N	30		178
							33	9						
01		7843 X	7584	-0-	-259	-0-	310	1	7233	2	N	37		215
							41	9						
02		7084 X	6861	-0-	-223	-0-	280	1	6570	2	N	10		225
							11	9						
03		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	310	1	7586	2	N	3		228
							3	9						
04		7590 X	7419	-0-	-171	-0-	300	1	7082	2	N	34	174 1	88
							37	9						
05		7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	310	1	7547	2	N	35		123
							39	9						

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052														
12		0	2257	-0-	2257	12172	84	1	2144	2	Y	26	49 1	32
							29	9						
01		0	2286	-0-	2286	14458	86	1	2154	2	Y	42		74
							46	9						
02		2800 N	1883	-0-	-917	13541	76	1	1801	2	Y	5	47 1	32
							6	9						
03		3100 N	1903	-0-	-1197	12344	80	1	1820	2	Y	3		35
							3	9						
04		3000 N	1836	-0-	-1164	11180	79	1	1750	2	Y	6		41
							7	9						
05		3100 N	1129	-0-	-1971	9209	53	1	1068	2	Y	7	26 1	22
							8	9						

RFE OPERATING, LLC 704776														
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097														
TUSA, T. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
XTO ENERGY INC. 945936												
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		0	1984	-0-	1984	6832	263	1	1721	2	N	79
01		0	1944	-0-	1944	8776	265	1	1679	2	N	79
02		2800 N	1722	-0-	-1078	7698	243	1	1479	2	N	79
03		3100 N	1410	-0-	-1690	6008	205	1	1205	2	N	79
04		3000 N	39	-0-	-2961	3047	6	1	33	2	N	79
05		3049 N	2	-0-	-3047	-0-	2	2			N	79

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000) 73293 522 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
N.P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190261 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11974 - 11984												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	54
01		93 X	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	54
02		84 X	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	2	N	54
03		25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	54
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	54
05		34 X	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	54

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TMR EXPLORATION, INC. 834097												
ROUSE, FAY WELL #: 4 RRCID -> 169799 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671												
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		93 N	63	-0-	-30 B	-0-	4	1	59	2	N	-0-
01		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	6	1	98	2	N	-0-
02		84 N	73	-0-	-11 B	-0-	5	1	68	2	N	-0-
03		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	4	1	60	2	N	-0-
04		90 N	45	-0-	-45 B	-0-	4	1	41	2	N	-0-
05		93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					N	-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

12		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	119	1	1829	2	N	92
01		2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	121	1	1920	2	N	92
02		1904 N	1844	-0-	-60 B	-0-	125	1	1719	2	N	92
03		2007 N	2007	-0-	-0- B	-0-	132	1	1875	2	N	92
04		1980 N	1671	-0-	-309 B	-0-	143	1	1528	2	N	92
05		2046 N	NO RPT	-0-	-2046 B	-0-					N	92

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
NEUHAUS, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 181921 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

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-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		//CONT.//		73293 528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NORTH PROVIDENT CITY G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	14312	PERF.	13212 - 13242	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	161	-0-	161	522	13 1	148 2	N		-0-			-0-
01	0	132	-0-	132	654	11 1	121 2	N		-0-			-0-
02	771 N	117	-0-	-654	-0-	10 1	107 2	N		-0-			-0-
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	11 1	124 2	N		-0-			-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	118 2	N		-0-			-0-
05	124 N	29	-0-	-95	-0-	2 1	27 2	N		-0-			-0-

PROVIDENT MINERALS GU		WELL #:		2	RRCID ->	280478	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	13647	PERF.	13140 - 13190
12	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	257 1	1203 2	N		-0-		15
01	1426 N	1414	-0-	-12	-0-	267 1	1147 2	N		-0-		15
02	1400 N	1255	-0-	-145	-0-	255 1	1000 2	N		-0-		15
03	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	262 1	1107 2	N		-0-		15
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	246 1	1164 2	N		-0-		15
05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	271 1	1267 2	N		-0-		15

MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	289268	COMPL. DATE	01/22/2020	TOTAL DEPTH	15850	PERF.	12935 - 13060
12	465 N	386	-0-	-79	-0-	32 1	354 2	N		-0-		-0-
01	372 N	299	-0-	-73	-0-	26 1	273 2	N		-0-		-0-
02	392 N	339	-0-	-53	-0-	30 1	309 2	N		-0-		-0-
03	372 N	148	-0-	-224	-0-	12 1	136 2	N		-0-		-0-
04	300 N	100	-0-	-200	-0-	8 1	92 2	N		-0-		-0-
05	372 N	171	-0-	-201	-0-	15 1	156 2	N		-0-		-0-

E.P.C. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	290260	COMPL. DATE	05/19/2020	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	12712 - 12836
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N		-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	18			N		-0-		-0-
02	18 N	-0-	-0-	-18	-0-			N		-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700)		73293 530		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	163829	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	13647	PERF.	13402 - 13486
12	0	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800)		73293 533		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183121	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL DEPTH	14350	PERF.	13531 - 13578
12	279 N	44	-0-	-235	-0-	4 1	40 2	N		-0-		10
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	25 1	263 2	N		-0-		10
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	43 1	443 2	N		-0-		10
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	139 1	1580 2	N		-0-		10
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	120 1	1322 2	N		-0-		10
*05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	35 1	369 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

12	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			11
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-			11
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-			11
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			11
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			11
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC. 945936														
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995										TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740				

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

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006										TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846				

12	0	8719	-0-	8719	26000	1157	1	7562	2	N	-0-			3
01	0	8634	-0-	8634	34634	1177	1	7457	2	N	-0-			3
02	42217 X	7583	-0-	-34634	-0-	1070	1	6513	2	N	-0-			3
03	9052 X	8251	-0-	-801	-0-	1201	1	7050	2	N	-0-			3
04	8430 X	8373	-0-	-57	-0-	1391	1	6982	2	N	-0-			3
05	8711 X	8163	-0-	-548	-0-	1427	1	6736	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				

12	0	58	-0-	58	150	8	1	50	2	N	-0-			-0-
01	0	35	-0-	35	185	5	1	30	2	N	-0-			-0-
02	221 N	36	-0-	-185	-0-	5	1	31	2	N	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	15	1	86	2	N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	15	1	71	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				

12	0	414	-0-	414	1453	55	1	359	2	N	-0-			-0-
01	0	461	-0-	461	1914	63	1	398	2	N	-0-			-0-
02	2318 N	404	-0-	-1914	-0-	57	1	347	2	N	-0-			-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	65	1	380	2	N	-0-			-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	76	1	381	2	N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	80	1	378	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA) 73293 560 ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
HOBBS, B. J. WELL #: 6 RRCID -> 250628 COMPL. DATE 05/02/2009										TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631				

12	0	54	-0-	54	54	54	2			N	-0-			-0-
01	0	252	-0-	252	306	252	2			N	-0-			-0-
02	512 N	206	-0-	-306	-0-	206	2			N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
04	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)
TMR EXPLORATION, INC.
TRAYLOR, A.V.

73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	126	-0-	126	408	11	1	115	2	Y	-0-	-0-
01	0	166	-0-	166	574	13	1	153	2	Y	-0-	-0-
02	715 N	141	-0-	-574	-0-	12	1	129	2	Y	-0-	-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	Y	-0-	-0-
04	236 N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	Y	-0-	-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	203	2	Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)
TMR EXPLORATION, INC.
NEUHAUS, F. W.

73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)
TMR EXPLORATION, INC.
NEUHAUS, F. W.

73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

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

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)
TMR EXPLORATION, INC.
NEUHAUS, F.W.

73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

12	0	763	-0-	763	1534	54	1	588	2	N	110	165	1	99
						121	9							
01	0	951	-0-	951	2485	65	1	741	2	N	132	171	1	60
						145	9							
02	2800 N	917	-0-	-1883	602	68	1	718	2	N	119			179
						131	9							
03	1549 N	947	-0-	-602	-0-	71	1	746	2	N	118	168	1	129
						130	9							
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	78	1	734	2	N	122	180	1	71
						134	9							
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	80	1	725	2	N	113			184
						124	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	5866	-0-	5866 B	19792	491 1	5305 2	N	64	166 1	37
01	0	5567	-0-	5567 B	25359	70 9	5065 2	N	54		91
02	30183 X	4824	-0-	-25359 B	-0-	59 9	4360 2	N	46		137
03	7254 X	5603	-0-	-1651 B	-0-	413 1	5079 2	N	39		176
04	6660 X	6096	-0-	-564 B	-0-	51 9	5472 2	N	37	178 1	35
05	5941 X	5941	-0-	-0- B	-0-	481 1	5305 2	N	48		83
						43 9					
						583 1					
						41 9					
						583 1					
						53 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	
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	0	892	-0-	892	2245	76 1	816 2	N	-0-		17
01	0	587	-0-	587	2832	47 1	540 2	N	-0-		17
02	2800 N	400	-0-	-2400	432	35 1	365 2	N	-0-		17
03	899 N	338	-0-	-561	-0-	29 1	309 2	N	-0-		17
04	570 N	271	-0-	-299	-0-	26 1	245 2	N	-0-		17
05	434 N	218	-0-	-216	-0-	22 1	196 2	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13

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

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

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

ALLEN WELL #: 1A RRCID -> 140819 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2464 - 2468

12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

PROVIDENT CITY (4000, EAST) 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAMOIL, INC. 127449
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 154194 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3920 - 3933

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592		N	NO RPT			-0-
05	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

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

PROVIDENT CITY (5800)																
TMR EXPLORATION, INC.																
NEUHAUS, F. W.																
WELL #: 11D RRCID -> 062062 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 3985 - 4172																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTERS, DOROTHY																
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. 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																
12	8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	743	1	8207	2	N	-0-					3
01	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	733	1	7787	2	N	-0-					3
02	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	675	1	6986	2	N	-0-					3
03	8959 X	8483	-0-	-476	-0-	685	1	7798	2	N	-0-					3
04	8670 X	8181	-0-	-489	-0-	680	1	7501	2	N	-0-					3
05	8959 X	8233	-0-	-726	-0-	708	1	7525	2	N	-0-					3

E.P.C. GU 1																
WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375																
12	10788 X	10346	-0-	-442	-0-	858	1	9488	2	N	-0-					2
01	10478 X	9803	-0-	-675	-0-	843	1	8960	2	N	-0-					2
02	9464 X	8479	-0-	-985	-0-	747	1	7732	2	N	-0-					2
03	10354 X	9785	-0-	-569	-0-	790	1	8995	2	N	-0-					2
04	10020 X	9265	-0-	-755	-0-	771	1	8494	2	N	-0-					2
05	10354 X	9347	-0-	-1007	-0-	804	1	8543	2	N	-0-					2

PROVIDENT CITY G.U.																
WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854																
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	96	1	424	2	N	-0-					-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	103	1	415	2	N	-0-					-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	93	1	410	2	N	-0-					-0-
03	527 N	514	-0-	-13	-0-	103	1	411	2	N	-0-					-0-
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	97	1	368	2	N	-0-					-0-
05	558 N	488	-0-	-70	-0-	99	1	389	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, E.T.																
WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.//		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GOLDEN ROD		WELL #: 1		RRCID -> 289748		COMPL. DATE 07/10/2019		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	29	-0-	29	41	29 2	N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-		-0-
02	63 N	22	-0-	-41	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

PROVIDENT CITY, NE (3050)		73296 224		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
RAU, CHARLES		WELL #: 9		RRCID -> 207948		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

STEINMAN		WELL #: 6		RRCID -> 282712		COMPL. DATE 05/12/2017		TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943		
12	0	26	-0-	26	95	2 1	24 2	N	-0-	-0-
01	0	31	-0-	31	126	3 1	28 2	N	-0-	-0-
02	159 N	33	-0-	-126	-0-	3 1	30 2	N	-0-	-0-
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	3 1	26 2	N	-0-	-0-
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 2	N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7 1	59 2	N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY, NE. (3390)		73296 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
DOWELL, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 273045		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 4262 PERF. 3566 - 3612		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RAMBLER (MIGURA)		74389 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	1	RRCID ->	170612	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14175 - 14195
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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED		10/06/2022									
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	174128	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	14696	PERF.	12542 - 14040
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			134
PLUGGED AND ABANDONED		06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022									
RAMIRENA (Y- 5)		74422 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HAMMIT PETROLEO		350618									
ALLEN, B.		WELL #:		RRCID ->	129253	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL DEPTH	5098	PERF.	4936 - 4940
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			15
PLUGGED AND ABANDONED		10/22/2004									
MAROCO		526610									
ALLEN, B.		WELL #:	3 G	RRCID ->	003848	COMPL. DATE	11/19/1960	TOTAL DEPTH	5754	PERF.	4937 - 4940
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ALLEN, B.		WELL #:	1	RRCID ->	136947	COMPL. DATE	11/19/1990	TOTAL DEPTH	5619	PERF.	5450 - 5456
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984									
FERRELL "A"		WELL #:	A 9	RRCID ->	206758	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF.	4903 - 4908
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y-15A) 74422 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
MAROCO 526610														
ALLEN, B. WELL #: 3 E RRCID -> 003849 COMPL. DATE 11/27/1960 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5686 - 5689														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984														
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101														

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

RAMIRENA (4900) 74422 900 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK														
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
DOS PESOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 283529 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4986 - 4989														

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

RAMERINA, SW. (D-80) 74429 020 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471														
REYNOLDS, MARY A. WELL #: 40 RRCID -> 181724 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3727 - 3733														

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	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														

12	11067	2327	-0-	-8740	-0-	2241	2	86	9	N	78			589
01	0	2262	-0-	2262	2262	2099	2	163	9	N	148	399	1	338
02	4279 R	2017	-0-	-2262	-0-	1876	2	141	9	N	128	364	1	102
03	3782 #	1944	-0-	-1838	-0-	1859	2	85	9	N	77			179
04	2850 #	544	-0-	-2306	-0-	483	2	61	9	N	55			234
*05	2325 #	742	-0-	-1583	-0-	629	2	113	9	N	103	180	1	157

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
05	DLQ G-10	246	-0-	246	246	246	246	2			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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	36	RRCID ->	098691	COMPL. DATE	12/31/1981	TOTAL DEPTH	5426	PERF.	5093 - 5096			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)			74429 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
REYNOLDS, MARY A.			WELL #:	25	RRCID ->	182543	COMPL. DATE	10/21/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5481 - 5518			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA 7, SEG B-1)			74429 810	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471												
MCCASLIN, C. L.			WELL #:	24-F	RRCID ->	147032	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	6028	PERF.	5590 - 5594			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SYDSON ENERGY, INC.		833587								
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		115
05	14B DENY	NO RPT	-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		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		21
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SYDSON ENERGY, INC.		833587								
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	14		170
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	34		204
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		204
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	75		279
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		279

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		11

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	34		91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	63		154
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	21	23 1	152
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	66		218
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	40	182 1	76
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		76

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587														
RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	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								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)		74947 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8038 - 8042								
12	0	105	-0-	105	165	105	2			N	-0-					-0-
01	0	83	-0-	83	248	83	2			N	-0-					-0-
02	319 N	71	-0-	-248	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154								
12	0	19	-0-	19 B	35	19	2			N	-0-					-0-
01	0	23	-0-	23 B	58	23	2			N	-0-					-0-
02	233 N	175	-0-	-58 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*05	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-

CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180								
12	0	81	-0-	81 B	129	81	2			N	-0-					-0-
01	0	88	-0-	88 B	217	88	2			N	-0-					-0-
02	318 N	101	-0-	-217 B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	34	-0-	34	55	34	2	N	-0-			-0-
01	55 N	-0-	-0-	-55	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	97	-0-	97	192	97	2	N	-0-			-0-
01	259 N	67	-0-	-192	-0-	67	2	N	-0-			-0-
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	45	2	N	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-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

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

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

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

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

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

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

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

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT-ROSE		WELL #:		2	RRCID ->	262874	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	5872	PERF. 1710 - 1716		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 1704 - 1711		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H133	RRCID ->	173335	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	6010	PERF. 2434 - 2438		
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		62 H	RRCID ->	146091	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF. 2613 - 2614		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3300)				75612 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		17	RRCID ->	284790	COMPL. DATE	07/28/2016	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3448 - 3462		
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
W. J. FOX 'A'		WELL #:	20	RRCID ->	273209	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3961 - 3967			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4600)		75612 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
W. J. FOX 'A'		WELL #:	16	RRCID ->	287621	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	5934	PERF.	4521 - 4532			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
05	P&A COND	-0-	-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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6100)		75612 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 8		RRCID -> 200166		COMPL. DATE 10/24/2003		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 4		RRCID -> 185226		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/23												

MIGUELITA SCANIO		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		100344										
		WELL #: 34		RRCID -> 291202		COMPL. DATE 02/11/2021		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257				
12	0	1150	-0-	1150	3686	1150	2	Y	-0-			-0-
01	0	523	-0-	523	4209	523	2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	280	-0-	-2520	1689	280	2	Y	-0-			-0-
03	1689 N	-0-	-0-	-1689	-0-			Y	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-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				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIGUELITA SCANIO		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
		100344										
		WELL #: 26		RRCID -> 294817		COMPL. DATE 11/11/2022		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 6340 - 6350				
11	0	1423	-0-	1423	1423	1423	2	Y	-0-			-0-
12	0	1077	-0-	1077	2500	1077	2	Y	-0-			-0-
01	0	312	-0-	312	2812	312	2	Y	-0-			-0-
02	0	219	-0-	219	3031	219	2	Y	-0-			-0-
03	0	146	-0-	146	3177	146	2	Y	-0-			-0-
04	0 W	26	-0-	26	3203	26	2	Y	-0-			-0-
05	0 W	12	-0-	12	3215	12	2	Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)			75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC			100344												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (6600)			75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC			100344												
SCANIO, MIGUELITA			WELL #:	10	RRCID ->	207964	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6552 - 6555			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIGUELITA SCANIO			WELL #:	14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6604 - 6607			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (6750)			75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC			100344												
SCANIO, MIGUELITA			WELL #:	16	RRCID ->	233636	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6744 - 6748			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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

REFUGIO HEARD (4600)		75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WYRICK & HUGHES SHELLEY, T. P.		945880											
WELL #:		7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4584 - 4588	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HEARD (5600)		75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC RYALS		100344											
WELL #:		1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH		6900		PERF. 5883 - 5887	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 2/6/2023													

CLR GAUGING CORP. HEARD, A. W. J.		161338		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WELL #:		2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH		6222		PERF. 5578 - 5584	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC MIGUELITA SCANIO		100344											
WELL #:		33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH		7400		PERF. 6431 - 6533	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIGUELITA SCANIO		WELL #:		37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH		7400		PERF. 6386 - 6396	
12	0	2001	-0-	2001	2001	1933	2	68	9	Y	62	9	1	53	
01	0	1029	-0-	1029	3030	1029	2			Y	-0-	37	1	16	
02	3343	313	-0-	-3030	-0-	313	2			Y	-0-	16	7	-0-	
03	2015 #	255	-0-	-1760	-0-	255	2			Y	-0-			-0-	
04	1950 #	44	-0-	-1906	-0-	44	2			Y	-0-			-0-	
05	2015 #	24	-0-	-1991	-0-	24	2			Y	-0-			-0-	

REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. ROOKE, P. H.		745991											
WELL #:		43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH		6183		PERF. 1824 - 1834	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (1900)		//CONT.//		75654 066	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO						
WALLIS ENERGY, INC.				893997													
LAMBERT, J. A.		WELL #:		9	RRCID -> 066561			COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

38 OIL & GAS, L.L.C.				953768													
ROOKE, P. H.		WELL #:		47	RRCID -> 052529			COMPL. DATE 04/28/1972			TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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 6880		PERF. 6806 - 6809				
12	0	2291	-0-	2291	11505	2227	2	64	9	Y	58	63	1				-0-
01	0	3716	-0-	3716	15221	3708	2	8	9	Y	7						7
02	16004	1783	-0-	-14221	1000	1783	2			Y	-0-						7
03	4991 #	796	-0-	-4195	-0-	796	2			Y	-0-						7
04	4200 #	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-						7
05	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-	7	2				-0-

REFUGIO OLD		75668 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
BAYOU COMPANY, THE		058858												
RYALS, JOHN ESTATE -A-		WELL #: P 1		RRCID -> 106040		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 6566		PERF. 4373 - 4400				
M	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468		RRCID -> 135473		COMPL. DATE 09/11/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5826 - 5830				
O'BRIEN, J. J.		WELL #: A 1												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			129

EMERALD OIL & GAS LC		250964		RRCID -> 225547		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 6492		PERF. 5434 - 5446				
OBRIEN, J. J.		WELL #: 2												
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014														

REFUGIO OLD (V-3)		75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468												
RYALS, PEARSON EST.		WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035 - 5039				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL		WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2023														

REFUGIO OLD (1750)		75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
JETGAS COMPANY		432113												
REA, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
REFUGIO OLD (2400) 75668 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
WALLIS ENERGY, INC. 893997																
LAMBERT, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 063138 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 2490 - 2495																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REFUGIO OLD (3400) 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO																
STARRETT, C. E. 816000																
RYALS, N. J. WELL #: 11 RRCID -> 034434 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3528 - 3534																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC 833782																
M. E. O'CONNOR WELL #: D 1 RRCID -> 293447 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 3413 - 3420																
12	0	9870	-0-	9870	22478	9870	2				N	-0-				-0-
01	0	7800	-0-	7800	30278	7800	2				N	-0-				-0-
02	37643	7365	-0-	-30278	-0-	7365	2				N	-0-				-0-
03	8804	6517	-0-	-2287	-0-	6517	2				N	-0-				-0-
04	8520	7864	-0-	-656	-0-	7864	2				N	-0-				-0-
05	8804	8367	-0-	-437	-0-	8367	2				N	-0-				-0-
WYRICK & HUGHES 945880																
RYALS, SHELLY WELL #: 7 RRCID -> 003953 COMPL. DATE 05/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3466 - 3470																
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
REFUGIO OLD (4800) 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO																
EAGLEFORD OPERATING, INC. 238468																
O'BRIEN, J J WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
05	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								
POWERS		WELL #: 3		RRCID -> 003960		COMPL. DATE 03/09/1953		TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5734 - 5748		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		-0-

RYALS ESTATE -P-		75668 765		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 32		RRCID -> 290877		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6268 - 6276			
12	7750 N	5996	-0-	-1754 B	13989	5946 2	50 9	Y	45	28 1	58
01	0	3509	-0-	3509 B	17498	3481 2	28 9	Y	25		83
02	1596	2063	-0-	467 B	17965	2063 2		Y	-0-	52 1	31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17965											
03	1767	1228	-0-	-539 B	17426	1225 2	3 9	Y	3	34 1	-0-
04	1710	92	-0-	-1618 B	15808	64 2	28 9	Y	25	18 1	7
05	1767	35	-0-	-1732 B	14076	21 2	14 9	Y	13	18 1	2
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2023 - WELL PLUGGED 02/06/23											

REFUGIO OLD (6200)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557			
12	0	834	-0-	834	2428	834 2		N	-0-		3
01	0	235	-0-	235	2663	225 2	10 9	N	9		12
02	2800 N	553	-0-	-2247	416	553 2		N	-0-		12
03	850 N	434	-0-	-416	-0-	434 2		N	-0-	12 1	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*05	620 N	44	-0-	-576	-0-	44 2		N	-0-		-0-

REFUGIO OLD (6300)		75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6554 - 6557			
EAGLEFORD OPERATING, INC.											
RYALS -A-											
		238468									
		WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6262 - 6270			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2023 - WELL PLUGGED 01/23/23											

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			197
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			197
02	38 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	34	2	4	9	N	4	57	1	144
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			144
*05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			144

SCANIO, MIGUELITA			75668 945 100344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
			WELL #: 18	RRCID -> 234584	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6590	- 6594						
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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						
12	0	1972	-0-	1972	3586	162	1	1810	2	N	-0-			36
01	0	1678	-0-	1678	5264	138	1	1540	2	N	-0-			36
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	2464					N	-0-			36
03	3100 N	1883	-0-	-1217	1247	132	1	1750	2	N	1			37
						1	9							
04	3000 N	2146	-0-	-854	393	174	1	1970	2	N	2			39
						2	9							
05	2303 N	1910	-0-	-393	-0-	168	1	1742	2	N	-0-			39

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

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						
12	0	3030	-0-	3030 B	-8697	645	1	2176	2	N	162			219
						31	4	178	9					
01	0	2982	-0-	2982 B	-5715	645	1	2101	2	N	166	210	1	175
						53	4	183	9					
02	3052 X	2733	-0-	-319 B	-5715	582	1	1895	2	N	148	189	1	134
						93	4	163	9					
03	3224 X	2966	-0-	-258 B	-5715	645	1	2089	2	N	167	204	1	97
						48	4	184	9					
04	3090 X	2874	-0-	-216 B	-5715	624	1	2031	2	N	148	198	1	47
						56	4	163	9					
05	3038 X	2913	-0-	-125 B	-5715	645	1	2029	2	N	157			204
						66	4	173	9					

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
HARVEY RENGAS 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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222045	COMPL. DATE	01/01/2008	TOTAL DEPTH	14800	PERF.13290 -	13760			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-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-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

HARVEY RENGAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	223464	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13760 -	13814			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-

KLIMITCHEK		WELL #:		1	RRCID ->	223532	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14431	PERF.12630 -	13776			
12	0	1080	-0-	1080	B	-1450799	41	1	1039	2	Y	-0-	157	1	78
01	0	670	-0-	670	B	-1450129	25	1	645	2	Y	-0-			78
02	224 N	158	-0-	-66	B	-1450129	4	1	154	2	Y	-0-			78
03	248 N	229	-0-	-19	B	-1450129	11	1	218	2	Y	-0-			78
04	240 N	215	-0-	-25	B	-1450129	9	1	206	2	Y	-0-			78
05	186 N	492	-0-	306	B	-1449823	14	1	478	2	Y	-0-			78

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	228682	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	15575	PERF.13484 -	13910			
12	0	895	-0-	895	B	2004	34	1	861	2	N	-0-			41
01	0	909	-0-	909	B	2913	34	1	875	2	N	-0-			41
02	3516 X	603	-0-	-2913	B	-0-	13	1	590	2	N	-0-			41
03	899 N	580	-0-	-319	B	-0-	27	1	553	2	N	-0-			41
04	1020 N	1020	-0-	-0-	B	-0-	45	1	975	2	N	-0-			41
05	1751 N	1751	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1701	2	N	-0-			41

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	232827	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13992 -	14050			
12	0	327	-0-	327	B	909	12	1	315	2	N	-0-			93
01	0	364	-0-	364	B	1273	14	1	350	2	N	-0-			93
02	1330 N	57	-0-	-1273	B	-0-	1	1	56	2	N	-0-			93
03	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	20	1	408	2	N	-0-			93
04	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	17	1	381	2	N	-0-			93
05	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	8	1	276	2	N	-0-			93

RODEN GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	234533	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13556 -	14534			
12	0	879	-0-	879	B	2591	33	1	846	2	Y	-0-			60
01	0	903	-0-	903	B	3494	34	1	869	2	Y	-0-			60
02	3663 X	169	-0-	-3494	B	-0-	4	1	165	2	Y	-0-			60
03	1064 N	1064	-0-	-0-	B	-0-	50	1	1014	2	Y	-0-			60
04	703 N	703	-0-	-0-	B	-0-	31	1	672	2	Y	-0-			60
05	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	20	1	677	2	Y	-0-			60

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	B	38				Y	-0-			-0-
01	0	26	-0-	26	B	64	1	1	25	2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	64				Y	-0-			-0-
03	T. A.	30	-0-	30	B	94	1	1	29	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	94				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	94				Y	-0-			-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

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

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

12	0	735	-0-	735	B	2213	28	1	707	2	Y	-0-		-0-
01	0	720	-0-	720	B	2933	27	1	693	2	Y	-0-		-0-
02	3054 X	121	-0-	-2933	B	-0-	3	1	118	2	Y	-0-		-0-
03	903 N	903	-0-	-0-	B	-0-	42	1	861	2	Y	-0-		-0-
04	789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	35	1	754	2	Y	-0-		-0-
05	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	20	1	664	2	Y	-0-		-0-

RIC-JOHN (FRIO 2900) 76286 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 CLARON CORPORATION 158276
 COLLINS, CHRISTINE ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 124173 COMPL. DATE 02/13/1987 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943

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

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
 GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	10 1	855 2	N	3	155
						3 9				
01	0	895	-0-	895	895	10 1	882 2	N	3	158
						3 9				
02	1728 N	833	-0-	-895	-0-	10 1	821 2	N	2	160
						2 9				
03	868 N	702	-0-	-166	-0-	7 1	693 2	N	2	162
						2 9				
04	870 N	69	-0-	-801	-0-	1 1	65 2	N	3	165
						3 9				
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	15 1	1046 2	N	5	170
						6 9				

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

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64

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

SALIDA EXPLORATION, LLC		744095		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
ROCHE		WELL #: 1		RRCID -> 227407		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)		//CONT.// 77543 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
SALIDA EXPLORATION, LLC		//CONT.// 744095												
ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395					N	NO RPT			-0-

ROCHE, WEST (GRIFFITH)		77545 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
ENERGY INTERNATIONAL		251968												
ROCHE, KATHERINE D.		WELL #: 1		RRCID -> 073571		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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						
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006														

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BALLARD, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801							
12	6936 X	6936	-0-	-0-	B	-0-	2017	1	4823	2	N	87	194	1	116
							96	9							
01	9211 X	9211	-0-	-0-	B	-0-	2721	1	6427	2	N	57			173
							63	9							
02	6667 X	6667	-0-	-0-	B	-0-	1639	1	4926	2	N	93	175	1	91
							102	9							
03	8903 X	8903	-0-	-0-	B	-0-	892	1	7822	2	N	172	170	1	93
							189	9							
04	75694 X	75694	-0-	-0-	B	-0-	448	1	75095	2	N	137			230
							151	9							
05	8344 X	8344	-0-	-0-	B	-0-	8192	2	152	9	N	138	177	1	191

STRADER UNIT		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
WELL #: 1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823									
12	4796 X	4796	-0-	-0-	B	-0-	1402	1	3352	2	N	38			157
							42	9							
01	5810 X	5810	-0-	-0-	B	-0-	1702	1	4020	2	N	80	166	1	71
							88	9							
02	4941 X	4941	-0-	-0-	B	-0-	1218	1	3659	2	N	58			129
							64	9							
03	5778 X	5778	-0-	-0-	B	-0-	586	1	5142	2	N	45			174
							50	9							
04	5139 X	5139	-0-	-0-	B	-0-	301	1	4771	2	N	61	175	1	60
							67	9							
05	6091 X	6091	-0-	-0-	B	-0-	6045	2	46	9	N	42			102

OIL AND GAS DIVISION

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) FLETCHER OPERATING, LLC TURNBOW		//CONT.// 78837 020 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
		WELL #: 2		RRCID -> 229400		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 X	1120	-0-	-1577 B	-0-	324 1 20 9	776 2	N	18		193
01	2697 X	2326	-0-	-371 B	-0-	673 1 64 9	1589 2	N	58	178 1	73
02	2268 N	896	-0-	-1372 B	-0-	221 1 11 9	664 2	N	10		83
03	2429 N	2429	-0-	-0- B	-0-	241 1 75 9	2113 2	N	68		151
04	2250 N	2151	-0-	-99 B	-0-	126 1 37 9	1988 2	N	34		185
05	2225 N	2225	-0-	-0- B	-0-	2211 2	14 9	N	13	13 1	198

VISION OIL AND GAS LLC KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		886198 WELL #: 1		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032			
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
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707			N	-0-		57

WELDERXP LTD. BALLARD		907320 WELL #: 1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976			N	NO RPT		-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) DAYLIGHT PETROLEUM LLC MCFALL-KERBY		78841 450 208171 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886			N	NO RPT		-0-

RUNGE, E. (HACKNEY) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. STANCHOS, VIOLA "A"		78902 300 681057 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
		RRCID -> 222452		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9421 - 9612					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNGE, E. (ROEDER) 2 D OIL & GAS LLC GISLER-ESCAMILLA		78902 475 953828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
WELL #:		1ST	RRCID ->	239818	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4358	-	4702		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-		78902 480 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
WELL #:		1 U	RRCID ->	062357	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	10306	-	10312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3379	3221	-0-	-158	6327	3204	2	17	9	Y	15			70
01	0	2207	-0-	2207	8534	2193	2	14	9	Y	13			83
02	3304	3268	-0-	-36	8498	3255	2	13	9	Y	12			95
03	11085	2587	-0-	-8498	-0-	2580	2	7	9	Y	6			101
04	3120 #	2736	-0-	-384	-0-	2730	2	6	9	Y	5			106
05	3627 #	2886	-0-	-741	-0-	2875	2	11	9	Y	10			116

RUNGE, E. (MIGURA 10850) PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. JANSSEN -A-		78902 600 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
WELL #:		1 L	RRCID ->	062358	COMPL. DATE	05/17/1975	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RYAN (WILCOX 10,600) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK		79140 500 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:		2	RRCID ->	223289	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10175	-	10324		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	874	-0-	874	2576	33	1	840	2	N	1	22	1	21
01	0	941	-0-	941	3517	36	1	905	2	N	-0-			21
02	2800 N	282	-0-	-2518	999	6	1	276	2	N	-0-			21
03	1929 N	930	-0-	-999	-0-	44	1	886	2	N	-0-			21
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	39	1	846	2	N	-0-			21
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	21	1	696	2	N	-0-			21

KLIMITCHEK		79140 500 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WELL #:		4	RRCID ->	238777	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	12362	-	14184		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	976	-0-	976	2893	36	1	926	2	N	13	179	1	61
01	0	929	-0-	929	3822	35	1	879	2	N	14			75
02	2800 N	59	-0-	-2741	1081	1	1	58	2	N	-0-			75
03	2396 N	1315	-0-	-1081	-0-	60	1	1216	2	N	35			110
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	724	2	N	11			121
05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	22	1	751	2	N	17			138

RYAN (WILCOX 10,600) //CONT.// 79140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	181	-0-	181	453	7 1	174 2	Y	-0-		-0-
01	0	187	-0-	187	640	7 1	180 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	10	-0-	10	650	10 2		Y	-0-		-0-
03	T. A.	270	-0-	270	920	13 1	257 2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	50	-0-	50	970	2 1	48 2	Y	-0-		-0-
05	1093 X	123	-0-	-970	-0-	4 1	119 2	Y	-0-		-0-

SAINT ARMO (MACKHANK) 79595 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHEDEL A WELL #: 1 A RRCID -> 220090 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355

12	0	3284	-0-	3284	10857	3236 3	48 9	N	44	44 8	43
01	0	4195	-0-	4195	15052	4174 3	21 9	N	19	19 8	43
02	19057 X	4005	-0-	-15052	-0-	3958 3	47 9	N	43	43 8	43
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5011 3	25 9	N	23	23 8	43
04	3450 X	3412	-0-	-38	-0-	3360 3	52 9	N	47	47 8	43
05	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4063 3	80 9	N	73	73 8	43

SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 222473 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201

12	0	7133	-0-	7133	22521	7002 3	131 9	N	119	182 1	72
01	0	7684	-0-	7684	30205	7638 3	46 9	N	42	22 8	92
02	37602 X	7397	-0-	-30205	-0-	7290 3	107 9	N	97	55 8	134
03	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	8433 3	31 9	N	28	28 8	134
04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	7938 3	79 9	N	72	72 8	134
05	8184 X	7538	-0-	-646	-0-	7449 3	89 9	N	81	81 8	134

PATTON WELL #: 2 RRCID -> 228250 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310

12	0	3764	-0-	3764	11614	3719 3	45 9	N	41	32 8	100
01	0	3792	-0-	3792	15406	3761 3	31 9	N	28	11 8	117
02	18984 X	3578	-0-	-15406	-0-	3536 3	42 9	N	38	25 8	130
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	4024 3	14 9	N	13	13 8	130
04	3810 X	3729	-0-	-81	-0-	3689 3	40 9	N	36	31 8	135
05	3968 X	1667	-0-	-2301	-0-	1644 3	23 9	N	21	20 8	136

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE) 79595 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 SCHEDEL A WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402

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

PATTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 258747 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11492 - 11538

12	0	2250	-0-	2250	6919	2227 3	23 9	N	21	2 8	149
01	0	2322	-0-	2322	9241	2299 3	23 9	N	21	1 8	169
02	11529	2288	-0-	-9241	-0-	2255 3	33 9	N	30	2 8	197
03	2525 R	2525	-0-	-0-	-0-	2513 3	12 9	N	11	1 8	207
04	2401 R	2401	-0-	-0-	-0-	2398 3	3 9	N	3	3 8	207
05	2542 #	2183	-0-	-359	-0-	2168 3	15 9	N	14	180 1	3 8

SALEM (860)		79782 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
SALEM (1100)		79782 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
CXL ENERGY LLC		195770							
MCCAN, C. K. JR. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 135419		COMPL. DATE 05/31/1990		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2730		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730		N	NO RPT	-0-
SALEM (1300)		79782 086		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
CXL ENERGY LLC		195770							
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"		WELL #: 9		RRCID -> 149759		COMPL. DATE 05/01/1994		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
MCCAN, JR. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399	
12	0	459	-0-	459	1123	459	1	N	-0-
01	1717 N	594	-0-	-1123	-0-	594	1	N	-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	1	N	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	1	N	-0-
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	1	N	-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	1	N	-0-
SALEM (1420)		79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #: 1		RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

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

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				
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (1800)		79782 344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171												
MCCAN, C. K. JR. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 207901		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 2557		PERF. 1790 - 1800				
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-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				
12	217 N	209	-0-	-8		-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-		-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	205 N	205	-0-	-0-		-0-	205	2		N	-0-			-0-
03	217 N	152	-0-	-65		-0-	152	2		N	-0-			-0-
04	210 N	140	-0-	-70		-0-	140	2		N	-0-			-0-
05	144 N	144	-0-	-0-		-0-	144	2		N	-0-			-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737												
KONRAD		WELL #: 1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3149 - 3152				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (3700)		79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"		208171												
		WELL #:	2	RRCID ->	108138	COMPL. DATE	12/09/1986	TOTAL DEPTH	6480 PERF. 2790 - 2824					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921												
		WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960 PERF. 3736 - 3740					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737												
DIEBEL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	210048	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	4510 PERF. 3830 - 3832					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
DIEBEL "C"		WELL #:	1	RRCID ->	217781	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	4550 PERF. 3751 - 3753					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3880)		79782 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737								
DIEBEL "D"		WELL #:	1	RRCID ->	207868	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3918 - 3921	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM (3950)		79782 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171								
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT		WELL #:	37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 3940 - 3946	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)		79783 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MUSSELMAN		WELL #:	C 1	RRCID ->	231650	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2519 - 2522	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MUSSELMAN		WELL #:	D 1	RRCID ->	239400	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3510 PERF. 2628 - 2631	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM, S.E. (2400)		79784 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MEEK		WELL #:	A 1	RRCID ->	239477	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5733 PERF. 3036 - 3039	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850								
MUSSELMAN GU		WELL #:	1	RRCID ->	239397	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	5164 PERF. 2992 - 2996	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)		80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
CREST PETROLEUM, LLC		189894															
LOCKWOOD, M. G.		WELL #:		2 U		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7405 - 7428					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716					Y	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		716					Y	NO RPT					10
05	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					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 72		WELL #:		1		RRCID -> 047204		COMPL. DATE 10/06/1969		TOTAL DEPTH 8510		PERF. N/A					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)		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					
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					27
05	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					
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
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		993					Y	NO RPT					8
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		993					Y	NO RPT					8
05	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

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			619
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			619
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-			619
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	N	-0-			619
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3	N	-0-			619
05	713 N	468	-0-	-245	-0-	468	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

12	0	171	-0-	171	653	81	1	90	2	N	-0-	4
01	0	247	-0-	247	900	60	1	187	2	N	-0-	4
02	1021 N	121	-0-	-900	-0-	31	1	90	2	N	-0-	4
03	186 N	81	-0-	-105	-0-	22	1	59	2	N	-0-	4
04	240 N	67	-0-	-173	-0-	16	1	51	2	N	-0-	4
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	27	1	107	2	N	-0-	4

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

12	0	-0-	-0-	-0-	434			N	-0-			135
01	0	258	-0-	258	692	63	1	195	2	N	-0-	135
02	837 N	145	-0-	-692	-0-	38	1	107	2	N	-0-	135
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	2	N	-0-	135
04	240 N	127	-0-	-113	-0-	30	1	97	2	N	-0-	135
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	71	1	275	2	N	-0-	135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

12	0	141	-0-	141	347	67	1	74	2	N	-0-	-0-
01	0	290	-0-	290	637	71	1	219	2	N	-0-	-0-
02	839 N	202	-0-	-637	-0-	52	1	150	2	N	-0-	-0-
03	155 N	75	-0-	-80	-0-	21	1	54	2	N	-0-	-0-
04	270 N	88	-0-	-182	-0-	22	1	66	2	N	-0-	-0-
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	49	1	192	2	N	-0-	-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

12	0	162	-0-	162	695	77	1	85	2	N	-0-	-0-
01	0	269	-0-	269	964	66	1	203	2	N	-0-	-0-
02	1076 N	112	-0-	-964	-0-	29	1	83	2	N	-0-	-0-
03	155 N	61	-0-	-94	-0-	17	1	44	2	N	-0-	-0-
04	270 N	96	-0-	-174	-0-	23	1	73	2	N	-0-	-0-
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	33	1	131	2	N	-0-	-0-

SARCO CREEK (2800)		81077 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD, CARRIE		WELL #: 34-C		RRCID -> 160369		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0	2285	-0-	2285	6657	217 1	2068 2	N	-0-	54
01		0	2387	-0-	2387	9044	228 1	2159 2	N	-0-	54
02		11766 X	2722	-0-	-9044	-0-	739 1	1983 2	N	-0-	54
03		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	1201 1	2444 2	N	-0-	54
04		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	1136 1	2389 2	N	-0-	54
05		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	950 1	2682 2	N	-0-	54

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BUNDICK		WELL #: 2		RRCID -> 200172		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BUNDICK		WELL #: 2		RRCID -> 197477		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

SARCO CREEK (4700) //CONT.// 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

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

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2017

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	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 #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

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

SARCO CREEK (5000)		//CONT.//		81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621									
WOOD		WELL #:		77	RRCID ->	191194	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4984 - 5098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)				81083 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621									
HEARD, V. E.		WELL #:		6	RRCID ->	121479	COMPL. DATE	05/31/1986	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4596 - 4606	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175									
KOONTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	114889	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4608 - 4613	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SARCO CREEK, WEST (4300)				81083 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JACKSON				
WAGNER OIL COMPANY				891175									
KOONTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	126684	COMPL. DATE	01/07/1988	TOTAL DEPTH	5212	PERF.	4355 - 4360	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
SARCO CREEK, WEST (4650)				81083 768	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122									
NSE-HARKINS		WELL #:		1	RRCID ->	256872	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	4697 - 4703	
12	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97
05	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	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		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	26		
05	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			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3806 - 3816	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		

SAWFISH (WILCOX 10400)		81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
MCCABE ETAL GU		WELL #: 1R		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10561		PERF.10457 - 10511					
12	110217 X	110217	-0-	-0-	B	-0-	99776	2	10441	9	Y	9492	9578	1	838
01	108742 X	108742	-0-	-0-	B	-0-	99294	2	9448	9	Y	8589	8645	1	782
02	103251 X	103251	-0-	-0-	B	-0-	93813	2	9438	9	Y	8580	8609	1	753
03	117601 X	117601	-0-	-0-	B	-0-	108057	2	9544	9	Y	8676	8948	1	481
04	112418 X	112418	-0-	-0-	B	-0-	103240	2	9178	9	Y	8344	7948	1	877
05	112467 X	112467	-0-	-0-	B	-0-	103942	2	8525	9	Y	7750	8114	1	513

MCCABE ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966					
12	85901 X	82843	-0-	-3058	B	-0-	76706	2	6137	9	Y	5579	5610	1	569
01	84584 X	84584	-0-	-0-	B	-0-	78677	2	5907	9	Y	5370	5408	1	531
02	72932 X	72932	-0-	-0-	B	-0-	68323	2	4609	9	Y	4190	4000	1	721
03	79909 X	79909	-0-	-0-	B	-0-	74488	2	5421	9	Y	4928	5230	1	419
04	75474 X	75474	-0-	-0-	B	-0-	70415	2	5059	9	Y	4599	4240	1	778
05	76084 X	76084	-0-	-0-	B	-0-	71483	2	4601	9	Y	4183	4278	1	683

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476					
12	76384 X	73504	-0-	-2880	B	-0-	66127	2	7377	9	Y	6706	6652	1	553
01	69320 X	69320	-0-	-0-	B	-0-	62603	2	6717	9	Y	6106	6086	1	573
02	57904 X	57134	-0-	-770	B	-0-	51228	2	5906	9	Y	5369	5366	1	576
03	65325 X	65325	-0-	-0-	B	-0-	59173	2	6152	9	Y	5593	5880	1	289
04	62040 X	60728	-0-	-1312	B	-0-	55171	2	5557	9	Y	5052	4892	1	449
05	64108 X	61892	-0-	-2216	B	-0-	56412	2	5480	9	Y	4982	4908	1	523

COOK-KAISER GU		WELL #: 1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10298 - 10328					
12	112602 X	112602	-0-	-0-	B	-0-	98226	2	14376	9	Y	13069	12821	1	999
01	111244 X	111244	-0-	-0-	B	-0-	97353	2	13891	9	Y	12628	12583	1	1044
02	101256 X	101256	-0-	-0-	B	-0-	88654	2	12602	9	Y	11456	11445	1	1055
03	110726 X	110726	-0-	-0-	B	-0-	97163	2	13563	9	Y	12330	12790	1	595
04	104429 X	104429	-0-	-0-	B	-0-	91470	2	12959	9	Y	11781	11593	1	783
05	111513 X	111513	-0-	-0-	B	-0-	98294	2	13219	9	Y	12017	12065	1	735

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.//		81265 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//		419886									
MCCABE ETAL GU		WELL #:		3	RRCID ->	293026	COMPL. DATE	05/25/2022	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10508	- 10538	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		56693 X	56693	-0-	-0- B	-0-	50093 2	6600 9	Y	6000	5970 1		324
01		57212 X	57212	-0-	-0- B	-0-	51460 2	5752 9	Y	5229	5232 1		321
02		48077 X	48077	-0-	-0- B	-0-	43519 2	4558 9	Y	4144	4211 1		254
03		48817 X	48817	-0-	-0- B	-0-	44613 2	4204 9	Y	3822	3749 1		327
04		42524 X	42524	-0-	-0- B	-0-	39407 2	3117 9	Y	2834	2750 1		411
05		42163 X	42163	-0-	-0- B	-0-	38978 2	3185 9	Y	2895	2980 1		326

BOEDEKER ETAL GU		WELL #:		2	RRCID ->	293201	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10398	- 10428	
12		101888 X	101888	-0-	-0- B	-0-	88850 2	13038 9	Y	11853	12050 1		610
01		107872 X	107872	-0-	-0- B	-0-	94280 2	13592 9	Y	12356	12017 1		949
02		97014 X	97014	-0-	-0- B	-0-	85058 2	11956 9	Y	10869	11152 1		666
03		101100 X	101100	-0-	-0- B	-0-	89016 2	12084 9	Y	10985	11401 1		250
04		97749 X	97749	-0-	-0- B	-0-	86058 2	11691 9	Y	10628	10268 1		610
05		103059 X	103059	-0-	-0- B	-0-	91356 2	11703 9	Y	10639	11104 1		145

LINDER ETAL GU		WELL #:		1	RRCID ->	293645	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10610	- 10650	
12		0 W	64152	-0-	64152 B	135188	51076 2	13076 9	Y	11887	11768 1		790
01		0 W	49878	-0-	49878 B	185066	40153 2	9725 9	Y	8841	8729 1		902
02		0 W	61087	-0-	61087 B	246153	49640 2	11447 9	Y	10406	10739 1		569
03		0 W	68568	-0-	68568 B	314721	56434 2	12134 9	Y	11031	10713 1		887
04		0 W	68990	-0-	68990 B	383711	58397 2	10593 9	Y	9630	9909 1		608
05		0 W	58691	-0-	58691 B	442402	49745 2	8946 9	Y	8133	8118 1		623

MCCABE ETAL GU		WELL #:		4	RRCID ->	294204	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10442	- 10482	
02		24660 X	-0-	-0-	-24660 B	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03		52487 X	52487	-0-	-0- B	-0-	42260 2	10227 9	Y	9297	8679 1		618
04		57634 X	57634	-0-	-0- B	-0-	48711 2	8923 9	Y	8112	7943 1		787
05		60934 X	60934	-0-	-0- B	-0-	52523 2	8411 9	Y	7646	8119 1		314

BOEDEKER ETAL GU		WELL #:		3	RRCID ->	294749	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	10973	PERF.10340	- 10380	
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04		6995 X	NO RPT	-0-	-6995 B	-0-			N	NO RPT			-0-
05		57380 X	57380	-0-	-0- B	-0-	49332 2	8048 9	N	7316	6848 1		468

SAWFISH (EDWARDS)		81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BB-SOUTHTEX, LLC		100210											
BOOTHE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	224292	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.14315	- 14354	
12		3419 X	3419	-0-	-0- B	-0-	980 2	2439 3	Y	-0-			-0-
01		3286 X	3108	-0-	-178 B	-0-	977 2	2131 3	Y	-0-			-0-
02		2856 X	2756	-0-	-100 B	-0-	852 2	1904 3	Y	-0-			-0-
03		3108 X	3108	-0-	-0- B	-0-	612 2	2496 3	Y	-0-			-0-
04		3300 X	3047	-0-	-253 B	-0-	625 2	2422 3	Y	-0-			-0-
05		3410 X	3092	-0-	-318 B	-0-	509 2	2583 3	Y	-0-			-0-

BOOTHE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	229964	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	14351	PERF.13994	- 16890	
12		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	201 2	501 3	Y	-0-			-0-
01		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	203 2	441 3	Y	-0-			-0-
02		1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	365 2	816 3	Y	-0-			-0-
03		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	204 2	831 3	Y	-0-			-0-
04		1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	315 2	1222 3	Y	-0-			-0-
05		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	280 2	1419 3	Y	-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210												
MYRA KELLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230259		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	555 2	1381 3	N		-0-			-0-
01		3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	992 2	2164 3	N		-0-			-0-
02		2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	618 2	1383 3	N		-0-			-0-
03		2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	460 2	1875 3	N		-0-			-0-
04		2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	484 2	1874 3	N		-0-			-0-
05		2108 X	1897	-0-	-211 B	-0-	312 2	1585 3	N		-0-			-0-

MUEINICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782					
12		17174 X	16042	-0-	-1132 B	-0-	4597 2	11445 3	Y		-0-			-0-
01		17019 X	15619	-0-	-1400 B	-0-	4845 2	10573 3	Y		183	183 1		-0-
							201 9							
02		15176 X	15036	-0-	-140 B	-0-	4648 2	10388 3	Y		-0-			-0-
03		16269 X	16269	-0-	-0- B	-0-	3205 2	13064 3	Y		-0-			-0-
04		15510 X	15114	-0-	-396 B	-0-	3100 2	12014 3	Y		-0-			-0-
05		16647 X	14144	-0-	-2503 B	-0-	2327 2	11817 3	Y		-0-			-0-

MUEINICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558					
12		5239 X	4888	-0-	-351 B	-3844	1401 2	3487 3	N		-0-			-0-
01		0	4503	-0-	4503 B	659	1415 2	3088 3	N		-0-			-0-
02		4909 X	4250	-0-	-659 B	-0-	1314 2	2936 3	N		-0-			-0-
03		4640 X	4640	-0-	-0- B	-0-	914 2	3726 3	N		-0-			-0-
04		4740 X	4518	-0-	-222 B	-0-	927 2	3591 3	N		-0-			-0-
05		4898 X	4455	-0-	-443 B	-0-	733 2	3722 3	N		-0-			-0-

KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090					
12		2681 N	2681	-0-	-0- B	-0-	768 2	1913 3	N		-0-			-0-
01		2626 N	2626	-0-	-0- B	-0-	825 2	1801 3	N		-0-			-0-
02		2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	655 2	1464 3	N		-0-			-0-
03		2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	478 2	1949 3	N		-0-			-0-
04		2507 N	2507	-0-	-0- B	-0-	514 2	1993 3	N		-0-			-0-
05		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	422 2	2143 3	N		-0-			-0-

MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820					
12		8989 X	8989	-0-	-0- B	-0-	2576 2	6413 3	Y		-0-			-0-
01		0	9650	-0-	9650 B	9650	3033 2	6617 3	Y		-0-			-0-
02		18332 X	8682	-0-	-9650 B	-0-	2684 2	5998 3	Y		-0-			-0-
03		9493 X	9493	-0-	-0- B	-0-	7623 2	1870 3	Y		-0-			-0-
04		9462 X	9462	-0-	-0- B	-0-	1941 2	7521 3	Y		-0-			-0-
*05		9680 X	9680	-0-	-0- B	-0-	1593 2	8087 3	Y		-0-			-0-

MUEINICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239					
12		T. A.	6953	-0-	6953 B	15073	1992 2	4961 3	Y		-0-			-0-
01		T. A.	6457	-0-	6457 B	21530	2029 2	4428 3	Y		-0-			-0-
02		T. A.	4874	-0-	4874 B	26404	1507 2	3367 3	Y		-0-			-0-
03		T. A.	5462	-0-	5462 B	31866	1076 2	4386 3	Y		-0-			-0-
04		T. A.	5376	-0-	5376 B	37242	1103 2	4273 3	Y		-0-			-0-
*05		42607 X	5365	-0-	-37242 B	-0-	883 2	4482 3	Y		-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2234 N	2234	-0-	-0-	B	-0-	640	2	1594	3	N	-0-			-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	569	2	1242	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	1740 N	-0-	-0-	-1740	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

12	7812 X	5428	-0-	-2384	B	-0-	1555	2	3873	3	N	-0-			-0-
01	8494 X	5931	-0-	-2563	B	-0-	1864	2	4067	3	N	-0-			-0-
02	7672 X	5140	-0-	-2532	B	-0-	1589	2	3551	3	N	-0-			-0-
03	5775 X	5775	-0-	-0-	B	-0-	1138	2	4637	3	N	-0-			-0-
04	5730 X	4133	-0-	-1597	B	-0-	848	2	3285	3	N	-0-			-0-
05	6406 X	6406	-0-	-0-	B	-0-	1054	2	5352	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

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

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

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

SCHWARTZ (700) 81690 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WILLEFORD, BILLY RAY 924355
 WILLEFORD, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 004101 COMPL. DATE 02/19/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759

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

SECLUSION (COCKFIELD 6100) 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
 NOLEN, H. WELL #: 1 RRCID -> 145765 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			134
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			134
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			134
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			134
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			134

PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GARRISON LTD. SCHILHAB				295861		WELL #:	1	RRCID ->	229727	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6254 - 6262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947		WELL #:	1	RRCID ->	281828	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL DEPTH	6346	PERF.	6092 - 6122
D. MORTON															
12	3193 X	2698	-0-	-495	-0-	2698	3		N	-0-			239		
01	2945 X	2907	-0-	-38	-0-	2907	3		N	-0-			239		
02	2548 X	2529	-0-	-19	-0-	2529	3		N	-0-			239		
03	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-			239		
04	2820 X	2204	-0-	-616	-0-	2204	3		N	-0-			239		
05	2914 X	2617	-0-	-297	-0-	2617	3		N	-0-			239		
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL						WELL #:	2 T	RRCID ->	285303	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6154 - 6190
12	3937 X	3081	-0-	-856	-0-	3081	3		N	-0-			190		
01	3596 X	2760	-0-	-836	-0-	2760	3		N	-0-			190		
02	3444 X	2786	-0-	-658	-0-	2786	3		N	-0-			190		
03	3813 X	3292	-0-	-521	-0-	3292	3		N	-0-			190		
04	2970 X	2524	-0-	-446	-0-	2524	3		N	-0-			190		
05	3100 X	2716	-0-	-384	-0-	2716	3		N	-0-			190		
SECOND CHANCE (ROEDER)				82040 365	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT							
J.W. SERVICE COMPANY				427288		WELL #:		RRCID ->	155041	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10818 - 10827
BADE															
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92		
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92		
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92		
PLUGGED AND ABANDONED				10/24/1998											
SHARONLEE (SLIGO)				82721 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926		WELL #:	1	RRCID ->	235990	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	17200	PERF.	16778 - 16828
MARTIN															
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-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
SIMMONS SUBDIVISION UNIT						WELL #:	1	RRCID ->	254612	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	17150	PERF.	16776 - 16816
12	38332 X	38332	-0-	-0-	-0-	38332	2		N	-0-			-0-		
01	39849 X	39849	-0-	-0-	-0-	39849	2		N	-0-			-0-		
02	35529 X	35529	-0-	-0-	-0-	35529	2		N	-0-			-0-		
03	36062 X	36062	-0-	-0-	-0-	36062	2		N	-0-			-0-		
04	39086 X	39086	-0-	-0-	-0-	39086	2		N	-0-			-0-		
05	40432 X	40432	-0-	-0-	-0-	40432	2		N	-0-			-0-		

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

SHARONLEE (SLIGO)		//CONT.//		82721 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
UMMA RESOURCES, LLC				875670													
TEXACO-PEL-TEX		BLANCHE HERRING		WELL #:		1		RRCID -> 117743		COMPL. DATE 09/29/1989		TOTAL DEPTH 17744		PERF.16692		- 16794	

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

WAGNER OIL COMPANY				891175													
SHARONLEE (SWD)				WELL #:		1		RRCID -> 127105		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3605		- 3709	

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

SHARONLEE, N.E. (SLIGO)				82722 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY				891175													
TEXACO PEL-TEX		SCHREINER TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 122850		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 18000		PERF.16696		- 16727	

12	0	4407	-0-	4407	15633	952	1	3455	2	N	-0-						-0-
01	0	4727	-0-	4727	20360	1345	1	3382	2	N	-0-						-0-
02	29545	4185	-0-	-25360	-0-	1329	1	2856	2	N	-0-						-0-
03	6076 #	5181	-0-	-895	-0-	1075	1	4106	2	N	-0-						-0-
04	5160 #	5125	-0-	-35	-0-	1111	1	4014	2	N	-0-						-0-
05	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT						-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	

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

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

GAS UNIT #1 (F-2 SAND)				WELL #:		2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5578		- 5583	

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

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

SHERIFF (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

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

MICHOT, MRS. KATE B. WELL #: 2 RRCID -> 077388 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642

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

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

SHERIFF (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

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

KEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 152530 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5616 - 5621

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

SHERIFF (F-3)		//CONT.//		83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
05	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	
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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		822
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		822
05	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	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF, 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

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

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

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

SHERIFF, EAST (8348 FRIO) 83142 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
XOG OPERATING LLC 945921
KNIPLING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148749 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 8374 - 8383

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

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-

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

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

SHERIFF, EAST (8530)		83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
XOG OPERATING LLC		945921												
KNIPLING GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 105152		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8274 - 8429				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCDONALD, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8528 - 8584				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548												
FRERICHS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415		PERF. 9161 - 9290				
12	0	2802	-0-	2802	2802	2488	2	314	9	Y	285	404	1	45
01	0	2526	-0-	2526	5328	2217	2	309	9	Y	281	298	1	28
02	7372 X	2044	-0-	-5328	-0-	1814	2	230	9	Y	209	160	1	77
03	2418 X	2175	-0-	-243	-0-	1945	2	230	9	Y	209	162	1	124
04	2700 X	2048	-0-	-652	-0-	1797	2	251	9	Y	228	258	1	94
05	2790 X	2047	-0-	-743	-0-	1818	2	229	9	Y	208	155	1	147

SHERMAN OFFSHORE (1700)		83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104												
STATE TRACT 596-L NE/4		WELL #: 3		RRCID -> 255449		COMPL. DATE 10/15/2009		TOTAL DEPTH 4954		PERF. 1730 - 1736				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

SHERMAN OFFSHORE, W. (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				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)		83192 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.		338104										
STATE TRACT 720-S		WELL #: 2-L		RRCID -> 125218		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3150 - 3234		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

SIBLEY (3250)		83480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
RAWHIDE OPERATING, INC.		694852										
BAILEY, IVA		WELL #: 2		RRCID -> 234331		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3220 - 3224		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIENE BEAN (5150)		83488 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #: H133-T		RRCID -> 162255		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5150 - 5153		
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK A)		83500 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
MIDSTATES CORPORATION		566101										
SANGER HEIRS		WELL #: 1 C		RRCID -> 043312		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B)		83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
MIDSTATES CORPORATION		566101										
SANGER HEIRS		WELL #: 1 T		RRCID -> 043313		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 8670		PERF. N/A		
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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		
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19	
05	0 N NO RPT	-0-	-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		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

SINGLETON (3950)		83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755										
CARPENTER, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
BEAR CREEK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 157869		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 4522 - 4528		
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-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3898		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3898		N	NO RPT		-0-	
05	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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SLICK (PETTUS)			84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.			100310												
RIEDEL, W.H.			WELL #: 2		RRCID -> 130963		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 7638		PERF. 4174 - 4184				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
05		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				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		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				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SLICK, NE. (7600)		84078 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443													
MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-				160
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-				160
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-				160
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-				160
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1		N	-0-				160
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				160

RAVEN FOREST OPERATING, LLC		694971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				87

WILLMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 282183		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8934 - 9497							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10455	X	10455	-0-	-0-	-0-	975	1	9268	2	N	193	200	1	141
							212	9							
01	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	903	1	8890	2	N	153	178	1	116
							168	9							
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	915	1	7822	2	N	169	180	1	105
							186	9							
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	967	1	8159	2	N	154	199	1	60
							169	9							
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	884	1	8012	2	N	158	178	1	40
							174	9							
05	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	819	1	6922	2	N	357	177	1	220
							393	9							

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
WELDERXP LTD.		907320													
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SLIVA (2800) 84105 398 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 SPIEKERMAN, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 164694 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-		-0-
01	8 N	-0- 4	-0-	-4	-0-	4 1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

12	0	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-		-0-
01	6 N	-0- 4	-0-	-2	-0-	4 1	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

SNEEZY (YEGUA) 84431 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
 COOK - FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265328 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6578 - 6630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		173
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34
05	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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		162
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
BROOKING, M.M.		WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
BROOKING, M. T. #2		WELL #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		244
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		252
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		260
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		269
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		277
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		285

MM BROOKING #3		180198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		197
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	9		206
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		214
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		222
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		230
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	8		238

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SPEAKS (1800)			84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471										
HOBBBS, BILLY JOE			WELL #: 2		RRCID -> 200549		COMPL. DATE 02/13/2004		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1798 - 1802		
12	0	40	-0-	40	40	40	2		N	-0-			-0-
01	0	252	-0-	252	292	252	2		N	-0-			-0-
02	498 N	206	-0-	-292	-0-	206	2		N	-0-			-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
04	240 N	32	-0-	-208	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.			582558										
KLIMITCHEK, CARL			WELL #: 2		RRCID -> 222029		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1794 - 1796		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1900 W)			84978 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558										
KLIMITCHEK, FRANKLIN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 222024		COMPL. DATE 06/12/2001		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 1946 - 1951		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2200)			84978 490		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558										
SMOTHERS			WELL #: 4		RRCID -> 170226		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2335 - 2337		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662		N	NO RPT			-0-

SPEAKS (3200)			84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558									
SMOTHERS			WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759		PERF. 3272 - 3275	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

ROBERTSON			WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011		PERF.11548 - 11564	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

ROBERTSON			WELL #: 3		RRCID -> 194148		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 17750		PERF.14690 - 17428	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERTSON			WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890		PERF.13360 - 14720	
12	T. A.	108	-0-	108	108	10	1	98	2	Y		-0-
01	T. A.	133	-0-	133	241	11	1	122	2	Y		-0-
02	T. A.	132	-0-	132	373	12	1	120	2	Y		-0-
03	T. A.	162	-0-	162	535	15	1	147	2	Y		-0-
04	T. A.	150	-0-	150	685	14	1	136	2	Y		-0-
05	827 X	142	-0-	-685	-0-	13	1	129	2	Y		-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.	14418	-	16368
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
12	0	8006	-0-	8006	8006	771	1	7235	2	Y	-0-			27
01	0	9061	-0-	9061	17067	776	1	8285	2	Y	-0-			27
02	25030 X	7963	-0-	-17067	-0-	735	1	7228	2	Y	-0-			27
03	8804 X	8650	-0-	-154	-0-	801	1	7849	2	Y	-0-			27
04	8520 X	7975	-0-	-545	-0-	759	1	7216	2	Y	-0-			27
05	8804 X	8767	-0-	-37	-0-	826	1	7941	2	Y	-0-			27

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.	14468	-	15053
12	T. A.	556	-0-	556	556	54	1	502	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	897	-0-	897	1453	77	1	820	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	695	-0-	695	2148	64	1	631	2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	720	-0-	720	2868	67	1	653	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	830	-0-	830	3698	79	1	751	2	Y	-0-			-0-
05	4398 X	700	-0-	-3698	-0-	66	1	634	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.	14440	-	14594
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	216548	COMPL. DATE	10/10/2004	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	10958	-	11780
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.	14013	-	14573
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14007	-	14029
12	0	948	-0-	948	948	91	1	857	2	N	-0-			19
01	0	582	-0-	582	1530	50	1	532	2	N	-0-			19
02	1987 N	457	-0-	-1530	-0-	42	1	415	2	N	-0-			19
03	961 N	522	-0-	-439	-0-	48	1	474	2	N	-0-			19
04	570 N	498	-0-	-72	-0-	47	1	451	2	N	-0-			19
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	45	1	428	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				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	1546	-0-	1546	1769	142 1	1334 2	Y	64			151	
01	0	1608	-0-	1608	3377	70 9	1418 2	Y	52	174 1		29	
02	2800 N	1537	-0-	-1263	2114	57 9	1338 2	Y	57			86	
03	3100 N	1744	-0-	-1356	758	136 1	1526 2	Y	56			142	
04	2421 N	1663	-0-	-758	-0-	63 9	1464 2	Y	41			183	
05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	156 1	1542 2	Y	48	173 1		58	
						62 9							
						154 1							
						45 9							
						160 1							
						53 9							

ROBERTSON				WELL #: 7	RRCID -> 199050	COMPL. DATE 03/22/2003	TOTAL DEPTH 17890	PERF.16186	- 17473				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ROBERTSON				WELL #: 5	RRCID -> 205212	COMPL. DATE 04/15/2003	TOTAL DEPTH 19375	PERF.16293	- 18916				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROBERTSON				WELL #: 8	RRCID -> 205327	COMPL. DATE 09/24/2003	TOTAL DEPTH 19400	PERF.15391	- 16616				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROBERTSON				WELL #: 9	RRCID -> 211843	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH 19000	PERF.14432	- 18590				
12	0	1279	-0-	1279	1279	123 1	1156 2	Y	-0-			11	
01	0	1469	-0-	1469	2748	126 1	1343 2	Y	-0-			11	
02	2800 N	1301	-0-	-1499	1249	120 1	1181 2	Y	-0-			11	
03	2771 N	1522	-0-	-1249	-0-	141 1	1381 2	Y	-0-			11	
04	1410 N	1375	-0-	-35	-0-	131 1	1244 2	Y	-0-			11	
05	1426 N	1373	-0-	-53	-0-	129 1	1244 2	Y	-0-			11	

FREEMAN, LYNELLS				WELL #: 250879	RRCID -> 250879	COMPL. DATE 09/22/2009	TOTAL DEPTH 19065	PERF.16132	- 18900				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44	

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	473	-0-	473	1289	45	1	428	2	Y	-0-			6
01	0	397	-0-	397	1686	35	1	362	2	Y	-0-			6
02	1887 N	201	-0-	-1686	-0-	13	1	188	2	Y	-0-			6
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	66	1	912	2	Y	10	7	1	9
						11	9							
04	538 N	538	-0-	-0-	-0-	48	1	487	2	Y	3			12
						3	9							
05	623 N	623	-0-	-0-	-0-	66	1	557	2	Y	-0-			12

PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

12	0	264	-0-	264	1031	25	1	239	2	N	-0-			-0-
01	0	250	-0-	250	1281	22	1	228	2	N	-0-			-0-
02	1281 N	-0-	-0-	-1281	-0-					N	-0-			-0-
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-			-0-
04	240 N	193	-0-	-47	-0-	17	1	175	2	N	1			1
						1	9							
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	38	1	323	2	N	-0-			1

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

12	0	5807	-0-	5807	19198	548	1	5231	2	Y	25			142
						28	9							
01	0	7407	-0-	7407	26605	651	1	6732	2	Y	22			164
						24	9							
02	28451 X	1846	-0-	-26605	-0-	122	1	1716	2	Y	7			171
						8	9							
03	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	707	1	9720	2	Y	1	102	1	70
						1	9							
04	7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	670	1	6858	2	Y	8			78
						9	9							
05	7409 X	6282	-0-	-1127	-0-	661	1	5595	2	Y	24			102
						26	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

12	248 N	136	-0-	-112	-0-	8	1	128	2	N	-0-			-0-
01	341 N	172	-0-	-169	-0-	10	1	162	2	N	-0-			-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
03	124 N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	2	N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (FRIO)			//CONT.//		84984 052	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA			
HORNE, RANSOM, JR.					400500									
POHL, O. A.					WELL #:	1	RRCID ->	061422	COMPL. DATE	12/31/1974	TOTAL DEPTH	2850 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)					84984 104	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC					712947									
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL					WELL #:	2 C	RRCID ->	285347	COMPL. DATE	08/24/2018	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 2961 - 2969		
12	1860	#	1450	-0-	-410	-0-	1450	3		N	-0-		-0-	
01	1674	#	1299	-0-	-375	-0-	1299	3		N	-0-		-0-	
02	1624	#	1311	-0-	-313	-0-	1311	3		N	-0-		-0-	
03	1798	#	1549	-0-	-249	-0-	1549	3		N	-0-		-0-	
04	1410	#	1187	-0-	-223	-0-	1187	3		N	-0-		-0-	
05	1457	#	1278	-0-	-179	-0-	1278	3		N	-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		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

PILGREEN					WELL #:	7	RRCID ->	176547	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	15000 PERF.14730 - 14750		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MIGL-QUINN					WELL #:	9	RRCID ->	242924	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14950 PERF.14740 - 14796		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

XTO ENERGY INC.					945936									
MIGL-MITCHELL					WELL #:	5	RRCID ->	172630	COMPL. DATE	06/10/2006	TOTAL DEPTH	14900 PERF.14652 - 14700		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		//CONT.//		84984 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
MIGL MITCHELL		WELL #:		3	RRCID ->	214568	COMPL. DATE	09/11/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210	- 14732	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
EAVES		WELL #:		5	RRCID ->	219896	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11011	- 11134	
12	0	123	-0-	123	244	8	1	115	2	N	-0-		23
01	0	106	-0-	106	350	6	1	100	2	N	-0-		23
02	450 N	100	-0-	-350	-0-	7	1	93	2	N	-0-		23
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-		23
04	90 N	43	-0-	-47	-0-	4	1	39	2	N	-0-		23
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT		23

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MIGL-QUINN		WELL #:		2A	RRCID ->	173089	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11232	- 11266	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	358	178 1		180
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			180
04	9191 X	9191	-0-	-0-	-0-	569	1	8622	2	N	-0-		180
*05	9270 X	9270	-0-	-0-	-0-	803	1	8467	2	N	-0-		180

PILGREEN				5	RRCID ->	174660	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	19475	PERF.12000	- 12530	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN				3A	RRCID ->	174765	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12480	- 12690	
12	0	154	-0-	154	2700	9	1	145	2	N	-0-		133
01	0	236	-0-	236	2936	14	1	222	2	N	-0-		133
02	2939 X	3	-0-	-2936	-0-	3	2			N	-0-		133
03	279 X	151	-0-	-128	-0-	6	1	145	2	N	-0-		133
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		133
05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		133

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280																
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246																
12	0	4021	-0-	4021	6869	225	1	3575	2	N	201	176	1			200
						221	9									
01	0	3194	-0-	3194	10063	180	1	2906	2	N	98	178	1			120
						108	9									
02	10856 X	793	-0-	-10063	-0-	34	1	627	2	N	120					240
						132	9									
03	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	295	1	7073	2	N	370	540	1			70
						407	9									
04	3900 X	3010	-0-	-890	-0-	178	1	2691	2	N	128					198
						141	9									
05	4030 X	3509	-0-	-521	-0-	283	1	2978	2	N	225	358	1			65
						248	9									
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286																
12	0	1847	-0-	1847	3123	102	1	1622	2	N	112	180	1			188
						123	9									
01	0	1855	-0-	1855	4978	102	1	1645	2	N	98	180	1			106
						108	9									
02	2800 N	398	-0-	-2402	2576	19	1	353	2	N	24					130
						26	9									
03	3100 N	2247	-0-	-853	1723	89	1	2130	2	N	25					155
						28	9									
04	3000 N	1816	-0-	-1184	539	105	1	1591	2	N	109	178	1			86
						120	9									
*05	2372 N	1833	-0-	-539	-0-	149	1	1567	2	N	106					192
						117	9									
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895																
12	0	26	-0-	26	34	2	1	24	2	N	-0-					-0-
01	0	6	-0-	6	40	1	1	5	2	N	-0-					-0-
02	43 N	3	-0-	-40	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//												
RINCON PETROLEUM CORPORATION												
B&D												
WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	CODE
12		651 X	466	-0-	-185	-0-	466	2		N	-0-	168
01		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	168
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	44	2	199	9	181	349 1
03		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		N	-0-	-0-
04		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2		N	-0-	-0-
05		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.												
MIGL-MITCHELL												
WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369												
12		0	747	-0-	747	1402	147	1	598	2	Y	2
01		0	553	-0-	553	1955	258	1	295	2	Y	-0-
02		2089 N	134	-0-	-1955	-0-	47	1	87	2	Y	-0-
03		744 N	105	-0-	-639	-0-	105	2		Y	-0-	47
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-				Y	-0-	47
05		155 N	26	-0-	-129	-0-	26	2		Y	-0-	47

MIGL-MITCHELL												
WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)												
KARPER OIL & GAS CORPORATION												
PILGREEN												
WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14

MIGL-QUINN												
WELL #: 2 RRCID -> 166858 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13706 - 13786												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	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												
12		0	2295	-0-	2295	3846	127	1	2011	2	N	143
01		0	2158	-0-	2158	6004	157	9	1906	2	N	122
02		2800 N	426	-0-	-2374	3630	134	9	363	2	N	39
03		3100 N	2886	-0-	-214	3416	20	1	2589	2	N	172
04		3000 N	2598	-0-	-402	3014	43	9	150	1	N	157
*05		3100 N	2569	-0-	-531	2483	189	9	2275	2	N	181
							210	1	2209	2	N	136
							150	9				212

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280																
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972																
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768																
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280											
FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12		0	12021	-0-	12021	19530	712	1	11309	2	140
01		0	13064	-0-	13064	32594	760	1	12304	2	140
02		34848 X	2254	-0-	-32594	-0-	116	1	2138	2	140
03		14534 X	14534	-0-	-0-	-0-	583	1	13951	2	140
04		12630 X	11118	-0-	-1512	-0-	686	1	10391	2	177
							41	9			
05		13051 X	12499	-0-	-552	-0-	1083	1	11416	2	177

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008											
12		0	1692	-0-	1692	2772	100	1	1592	2	27
01		0	765	-0-	765	3537	45	1	720	2	27
02		2800 N	126	-0-	-2674	863	6	1	120	2	27
03		2049 N	1186	-0-	-863	-0-	48	1	1138	2	27
04		750 N	467	-0-	-283	-0-	29	1	438	2	27
*05		383 N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266											
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43

XTO ENERGY INC. 945936											
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800											
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856											
12		0	293	-0-	293	402	58	1	235	2	-0-
01		0	137	-0-	137	539	60	1	77	2	-0-
02		590 N	51	-0-	-539	-0-	18	1	33	2	-0-
03		93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		Y	-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-
05		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2		Y	-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942											
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
FREEMAN		WELL #:		9	RRCID ->	191255	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	14871	PERF.13852	- 13862	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1152	-0-	1152	3443	228 1	924 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	0	1065	-0-	1065	4508	467 1	598 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	2800 N	180	-0-	-2620	1888	63 1	117 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	2294 N	406	-0-	-1888	-0-	406 2		Y	-0-	-0-			-0-
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	78 2		Y	-0-	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		14	RRCID ->	254390	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	14887	PERF.13792	- 13802	
12	0	100	-0-	100	314	20 1	80 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	0	91	-0-	91	405	40 1	51 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	431 N	26	-0-	-405	-0-	9 1	17 2	Y	-0-	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		13	RRCID ->	270823	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	14900	PERF.14130	- 14140	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280									
PILGREEN		WELL #:		9	RRCID ->	181133	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	14607	PERF.14265	- 14326	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

MIGL-QUINN		WELL #:		4	RRCID ->	184664	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14230	- 14262	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280
 MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					72

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269896 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12174 - 12258

12	0	4	-0-	4	15	4	2			Y	-0-					47
01	0	3	-0-	3	18	3	2			Y	-0-					47
02	T. A.	2	-0-	2	20	2	2			Y	-0-					47
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					47
05	20 X	-0-	-0-	-20	-0-					Y	-0-					47

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

12	0	2768	-0-	2768	8496	104	1	2643	2	Y	19					87
						21	9									
01	0	2515	-0-	2515	11011	95	1	2420	2	Y	-0-					87
02	11499 X	488	-0-	-11011	-0-	11	1	477	2	Y	-0-					87
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	135	1	2751	2	Y	35					122
						39	9									
04	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	113	1	2458	2	Y	5					127
						6	9									
05	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	84	1	2833	2	Y	-0-					127

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

12	0	52	-0-	52	157	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	0	56	-0-	56	213	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	260 N	47	-0-	-213	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	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

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

FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 177964 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 15203 PERF.14256 - 14350

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

SPEAKS, SW. (SIMPSON) XTO ENERGY INC. FREEMAN		//CONT.// 84984 398 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA								
		WELL #: 8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005			TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334								
12	0	7353	-0-	7353	22459	1455	1	5898	2	Y	-0-						-0-
01	0	66	-0-	66	22525	29	1	37	2	Y	-0-						-0-
02	22559 X	34	-0-	-22525	-0-	12	1	22	2	Y	-0-						-0-
03	1798 X	30	-0-	-1768	-0-	30	2			Y	-0-						-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-						-0-
05	1798 X	19	-0-	-1779	-0-	19	2			Y	-0-						-0-

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426								
12	0	105	-0-	105	324	21	1	84	2	Y	-0-						-0-
01	0	113	-0-	113	437	50	1	63	2	Y	-0-						-0-
02	457 N	20	-0-	-437	-0-	7	1	13	2	Y	-0-						-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-						-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-						-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						-0-

FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. UPCHURCH, Z.		84984 416 161671		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA								
		WELL #: 1		RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544								
12	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	78	1	1200	2	N	11						55
01	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	12	9										58
02	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	73	1	1157	2	N	3						63
03	1116 N	401	-0-	-715 B	-0-	3	9	1062	2	N	5						63
04	1080 N	-0-	-0-	-1080 B	-0-	77	1	375	2	N	-0-						63
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-	6	9			N	-0-						63

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244								
12	0	393	-0-	393 B	426	24	1	369	2	N	-0-						-0-
01	0	388	-0-	388 B	814	23	1	365	2	N	-0-						-0-
02	1176 N	362	-0-	-814 B	-0-	25	1	337	2	N	-0-						-0-
03	403 N	382	-0-	-21 B	-0-	25	1	357	2	N	-0-						-0-
04	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	28	1	296	2	N	-0-						-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-					N	NO RPT						-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.// 84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		//CONT.// 161671											
TRULL, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 9612		PERF. 8182 - 8198			
M	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
12	961 N	595	-0-	-366 B	-0-	36 1	555 2	N		4			131
01	1023 N	585	-0-	-438 B	-0-	4 9	547 2	N		3			134
02	924 N	547	-0-	-377 B	-0-	3 9	504 2	N		5			139
03	589 N	587	-0-	-2 B	-0-	37 1	535 2	N		13			152
04	570 N	500	-0-	-70 B	-0-	6 9	443 2	N		14			166
05	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-	38 1		N		NO RPT			166
						14 9							
						42 1							
						15 9							

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
LEGACY TRUST		WELL #: 03		RRCID -> 283279		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 8362 - 8739			
12	0	4677	-0-	4677 B	4677	225 1	4265 2	N		170			218
01	8893 X	4216	-0-	-4677 B	-0-	187 9	3789 2	N		184	180 1		222
02	4144 X	579	-0-	-3565 B	-0-	225 1	345 2	N		8	180 1		50
03	5264 X	5264	-0-	-0- B	-0-	9 9	4849 2	N		173	181 1		42
04	5608 X	5608	-0-	-0- B	-0-	225 1	5186 5	N		179	179 1		42
05	4681 X	2155	-0-	-2526 B	-0-	190 9	1785 2	N		132			174
						225 1							
						197 9							
						225 1							
						145 9							

XTO ENERGY INC.		945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MIGL-MITCHELL		WELL #: 1		RRCID -> 254604		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 14950		PERF. 8528 - 8538			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y		-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560)		84984 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280											
PILGREEN		WELL #: 2ST		RRCID -> 192593		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 15506		PERF. 9390 - 9421			
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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 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			
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			79

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400)
FORZA OPERATING, LLC
VICK

84984 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
278837
WELL #: 1 RRCID -> 293492 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27240	21484	-0-	-5756	-0-	21355	2	129	9	N	117	181	1		160	
01	0	22201	-0-	22201	22201	22065	2	136	9	N	124	178	1		106	
02	15512	8666	-0-	-6846	15355	8577	2	89	9	N	81	139	1		48	
03	21235	5880	-0-	-15355	-0-	5851	2	29	9	N	26				74	
04	16620	1635	-0-	-14985	-0-	1629	2	6	9	N	5				79	
05	17174	-0-	-0-	-17174	-0-					N	-0-				79	

SPEAKS, SW. (2500)
GREAT TEXAS CRUDE INC.
SARTWELLE F & Y UNIT

84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
328774
WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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

MERIT ENERGY COMPANY
FREEMAN

561136
WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

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

SPEAKS, S.W. (2600)
KARPER OIL & GAS CORPORATION
UNITED SWD

84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
451280
WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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

SPEAKS, SW. (3000)
XTO ENERGY INC.
ROBERTSON -F-

84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
945936
WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

SPEAKS, SW. (3400)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
161671
WELL #: 3 RRCID -> 189315 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3018 - 3022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	124 1	1893 2	N	-0-			-0-
01	2449 N	2294	-0-	-155	-0-	136 1	2158 2	N	-0-			-0-
02	2212 N	1912	-0-	-300	-0-	130 1	1782 2	N	-0-			-0-
03	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	151 1	2150 2	N	-0-			-0-
04	2220 N	2046	-0-	-174	-0-	175 1	1871 2	N	-0-			-0-
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (3600)
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.
TRULL

84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
161671
WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	1 1	6 2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3980)
O'TOOL OIL & GAS, LLC
CLARK

84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
616966
WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

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

SPEAKS, S.W. (12010)
MAGNUM PRODUCING, LP
BING

84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
521516
WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 12078 - 12092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	3581	-0-	3581	3581	3515 2	66 9	N	60			100
01	7443 X	3862	-0-	-3581	-0-	3788 2	74 9	N	67			167
02	4480 X	322	-0-	-4158	-0-	308 2	14 9	N	13			180
*03	4495 X	3156	-0-	-1339	-0-	3089 2	67 9	N	61	176 1		65
04	3480 X	2607	-0-	-873	-0-	2585 2	22 9	N	20			85
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT			85

SPEARY (EDWARDS)
REPSOL OIL & GAS USA, LLC
WESSENDORFF GAS UNIT 1

85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
703462
WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF. 13525 - 16139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	10610	-0-	10610	10610	316 1	10089 3	Y	3			3
						202 4	3 9					
03	14B2 EXT	19272	-0-	19272	29882	596 1	18128 3	Y	137			140
						397 4	151 9					
04	14B2 EXT	12476	-0-	12476	42358	431 1	11792 3	Y	80			220
						165 4	88 9					
05	14B2 EXT	10544	-0-	10544	52902	271 1	10155 3	Y	5			225
						112 4	6 9					

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	51	-0-	51	812	3	1	45	3	Y	-0-			-0-
01	0	53	-0-	53	865	3	4	47	3	Y	-0-			-0-
02	8316 X	-0-	-0-	-8316	-0-					Y	-0-			-0-
03	9207 X	-0-	-0-	-9207	-0-					Y	-0-			-0-
04	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	111	1	2406	3	Y	-0-			-0-
05	108 X	108	-0-	-0-	-0-	91	4	100	3	Y	-0-			-0-
						5	1							
						3	4							

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365					
12	0	12670	-0-	12670	24435	890	1	11401	3	Y	35	28	0	7
01	0	5780	-0-	5780	30215	340	4	39	9	Y	29	31	0	5
02	37373 X	7158	-0-	-30215	-0-	172	1	5334	3	Y	4	9	0	-0-
03	12679 X	11769	-0-	-910	-0-	242	4	32	9	Y	8	7	0	1
04	12270 X	10015	-0-	-2255	-0-	213	1	6809	3	Y	10	9	0	2
05	12679 X	6379	-0-	-6300	-0-	132	4	4	9	Y	-0-	2	0	-0-
						467	1	10928	3	Y				
						365	4	9	9	Y				
						441	1	9419	3	Y				
						144	4	11	9	Y				
						171	1	6141	3	Y				
						67	4							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009			TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009			TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (EDWARDS)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
USZYNSKI GAS UNIT 1 //CONT.// 703462														
WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
12	0	10366	-0-	10366	13278	541 1	9204 3	284 4	337 9	Y	306	261 0		61
01	0	1254	-0-	1254	14532	68 1	1170 3	16 4		Y	-0-	61 0		-0-
02	15961 X	1429	-0-	-14532	-0-	79 1	1334 3	16 4		Y	-0-			-0-
03	10354 X	4909	-0-	-5445	-0-	222 1	4628 3	59 4		Y	-0-			-0-
04	10020 X	4705	-0-	-5315	-0-	185 1	4090 3	70 4	360 9	Y	327	264 0		63
05	10354 X	5659	-0-	-4695	-0-	226 1	4829 3	63 4	541 9	Y	492	493 0		62

SPEARY (HACKNEY 8600)														
PI ENERGY, LLC 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES														
HACKNEY, JOHN A. 631633														
WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462														
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
INGRAM, RUTH 703462														
WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 8800)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
PINSON SLAUGHTER UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEARY (ROEDER 9100)												
P1 ENERGY, LLC												
SPEARY GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	12
								1	9			
01		0	84	-0-	84	84	-0-	10	1	70	3	16
								4	9			
02		167 N	83	-0-	-84	-0-	-0-	10	1	64	3	24
								9	9			
03		100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	24
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-					24
05		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-					24

ELIZABETH GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		722 N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	704	3	106
								8	9			
01		0	730	-0-	730	730	-0-	10	1	670	3	151
								50	9			
02		1574 N	844	-0-	-730	-0-	-0-	10	1	760	3	218
								74	9			
03		713 N	453	-0-	-260	-0-	-0-	10	1	440	3	221
								3	9			
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-	-0-					221
05		868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	-0-					221

BESSIE HACKNEY UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
IAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 220694	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8936	- 8954					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500)				85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080										
BOERM, MINNIE				WELL #: 1	RRCID -> 022963	COMPL. DATE 04/03/1962	TOTAL DEPTH 9776	PERF. 9752	- 9762					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

P1 ENERGY, LLC				631633				CNTY: KARNES						
ALEXANDER, M. S., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 004228	COMPL. DATE 12/01/1961	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 9583	- 9595					
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10 1	416 3	N		-0-				35
01	0	360	-0-	360	360	10 1	350 3	N		-0-				35
02	769 N	409	-0-	-360	-0-	10 1	399 3	N		-0-				35
03	403 N	310	-0-	-93	-0-	10 1	300 3	N		-0-				35
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N		NO RPT				35
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N		NO RPT				35

MONECKE, BERTHA				WELL #: 1	RRCID -> 022964	COMPL. DATE 12/21/1962	TOTAL DEPTH 9726	PERF. 9700	- 9705					
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	1 1	60 3	N		-0-				-0-
01	0	61	-0-	61	61	1 1	60 3	N		-0-				-0-
02	131 N	70	-0-	-61	-0-	1 1	69 3	N		-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 3	N		-0-				-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N		NO RPT				-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT				-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 128113	COMPL. DATE 03/22/1988	TOTAL DEPTH 9680	PERF. 9504	- 9518					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	190	1	1619	2	N	200					221
01	0	2108	-0-	2108	2108	220	9									158
02	2800 N	1752	-0-	-1048	1060	118	9	1800	2	N	107	170	1			216
03	2941 N	1881	-0-	-1060	-0-	190	1	1498	2	N	58					216
04	1920 N	NO RPT	-0-	-1920	-0-	64	9	1600	2	N	83	187	1			112
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	91	9			N	NO RPT					112

 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

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

 SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					155
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65					220
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	187	1			73
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67					180
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					230

 MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
 ATOKA-GOHLKE WELL #: RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10015 - 10025

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	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
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
 LEONARD KUENSTLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225004 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 14371 PERF.15029 - 16904

12	0	80	-0-	80	139	22	1	58	2	Y	-0-					56
01	0	56	-0-	56	195	19	1	37	2	Y	-0-					56
02	320 N	125	-0-	-195	-0-	28	1	57	2	Y	36					92
						40	9									
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	22	1	38	2	Y	-0-					56
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	66	1	120	2	Y	-0-					56
05	124 N	67	-0-	-57	-0-	24	1	43	2	Y	-0-					56

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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
05	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		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

STRAUCH-WILCOX (9600)		86545 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
FLETCHER OPERATING, LLC STRAUCH		273611		WELL #: 1		RRCID -> 245917		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 9835 - 9860		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
05	14B DENY	-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		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)		86868 500		ASSOCIATED		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		
12	28922 X	9132	-0-	-19790	-0-	189	1	8737	2	N	187	182	1	169
						206	9							
01	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	304	1	15238	2	N	237	186	1	220
						261	9							
02	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	280	1	12689	2	N	265	194	1	291
						292	9							
03	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	291	1	12203	2	N	276	374	1	193
						304	9							
04	13707 X	13707	-0-	-0-	-0-	294	1	13120	2	N	266	194	1	265
						293	9							
05	15810 X	13516	-0-	-2294	-0-	300	1	12940	2	N	251	382	1	134
						276	9							

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333								
BAKER FAMILY TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 245465	COMPL. DATE 04/07/2008	TOTAL DEPTH 12241	PERF.12272	- 15100			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020		N	1			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020		N	1			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020		N	-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020		N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020		N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222020		N	-0-			29

OLSON-BAKER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250483	COMPL. DATE 04/15/2009	TOTAL DEPTH 11879	PERF.11719	- 11878			
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-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154		N	NO RPT			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-375		N	-0-			-0-
05	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152362		N	-0-			127
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152362		N	-0-			127
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152362		N	-0-			127
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152362		N	-0-			127
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152362		N	-0-			127
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-152362		N	-0-			127

MARLENE OLSON				WELL #: 2	RRCID -> 255738	COMPL. DATE 12/05/2009	TOTAL DEPTH 12061	PERF.12216	- 16808			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-233647		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-233647		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-233647		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-233647		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT			-0-
05	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310												
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165												
12	186 N	-0-	-0-	-186	B	-316742				Y	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	B	-316742				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742				Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742				Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742				Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-316742				Y	-0-	-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 #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	15097 X	4399	-0-	-10698 B	-171302	42	1	3889	3	Y	425	425 0
						468	9					-0-
01	17236 X	499	-0-	-16737 B	-171302	7	1	492	3	Y	-0-	-0-
02	30800 X	1077	-0-	-29723 B	-171302	16	1	1061	3	Y	-0-	-0-
03	34100 X	-0-	-0-	-34100 B	-171302					Y	-0-	-0-
04	33000 X	-0-	-0-	-33000 B	-171302					Y	-0-	-0-
05	4402 X	-0-	-0-	-4402 B	-171302					Y	-0-	-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981												
*09	7320 X	7198	-0-	-122 B	-283299	15	1	6259	3	N	840	840 0
						924	9					-0-
*10	7533 X	7478	-0-	-55 B	-283299	64	1	6546	3	N	789	789 0
						868	9					-0-
*11	6540 X	860	-0-	-5680 B	-283299	32	1	675	3	N	139	139 0
						153	9					-0-
*12	7440 X	3880	-0-	-3560 B	-283299	117	1	3194	3	N	517	517 0
						569	9					-0-
*01	7471 X	11766	-0-	4295 B	-279004	208	1	9321	3	N	2034	2034 0
						2237	9					-0-
*02	6748 X	9776	-0-	3028 B	-275976	166	1	7727	3	N	1712	1712 0
						1883	9					-0-
*03	7471 X	8730	-0-	1259 B	-274717	144	1	7123	3	N	1330	1330 0
						1463	9					-0-
*04	8310 X	8437	-0-	127 B	-274590	201	1	7007	3	N	1117	1117 0
						1229	9					-0-
*05	8587 X	8655	-0-	68 B	-274522	235	1	7015	3	N	1277	1277 0
						1405	9					-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460												
*09	18390 X	4147	-0-	-14243 B	-679520	41	1	3394	3	N	647	647 0
						712	9					-0-
10	19003 X	-0-	-0-	-19003 B	-679520					N	-0-	-0-
*11	13890 X	7995	-0-	-5895 B	-679520	16	1	3060	3	N	4472	4472 0
						4919	9					-0-
*12	14353 X	10222	-0-	-4131 B	-679520	33	1	8444	3	N	1586	1586 0
						1745	9					-0-
01	14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-679520					N	-0-	-0-
02	7476 X	-0-	-0-	-7476 B	-679520					N	-0-	-0-
*03	10230 X	-0-	-0-	-10230 B	-679520					N	-0-	-0-
*04	9900 X	-0-	-0-	-9900 B	-679520					N	-0-	-0-
05	10230 X	-0-	-0-	-10230 B	-679520					N	-0-	-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558												
12	39060 X	24849	-0-	-14211 B	-0-	155	1	23156	3	N	1398	1398 0
						1538	9					-0-
01	38998 X	23780	-0-	-15218 B	-0-	188	1	21705	3	N	1715	1715 0
						1887	9					-0-
02	35224 X	22381	-0-	-12843 B	-0-	159	1	20493	3	N	1572	1572 0
						1729	9					-0-
*03	38998 X	17785	-0-	-21213 B	-0-	127	1	16362	3	N	1178	1178 0
						1296	9					-0-
*04	28622 X	28622	-0-	-0- B	-0-	233	1	26467	3	N	1747	1747 0
						1922	9					-0-
05	24862 X	14701	-0-	-10161 B	-0-	246	1	13403	3	N	956	956 0
						1052	9					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	22860 X	18655	-0-	-4205 B	-115078	15	1	16902	3	N	1580	1580	0	-0-
						1738	9							
*10	22692 X	17979	-0-	-4713 B	-115078	22	1	16219	3	N	1580	1580	0	-0-
						1738	9							
*11	20910 X	16210	-0-	-4700 B	-115078	25	1	14581	3	N	1458	1458	0	-0-
						1604	9							
*12	20553 X	16833	-0-	-3720 B	-115078	26	1	14181	3	N	2387	2387	0	-0-
						2626	9							
*01	19282 X	15929	-0-	-3353 B	-115078	21	1	14316	3	N	1447	1447	0	-0-
						1592	9							
*02	17416 X	13755	-0-	-3661 B	-115078	24	1	12348	3	N	1257	1257	0	-0-
						1383	9							
*03	17980 X	14534	-0-	-3446 B	-115078	48	1	13067	3	N	1290	1290	0	-0-
						1419	9							
*04	16290 X	13600	-0-	-2690 B	-115078	38	1	12243	3	N	1199	1199	0	-0-
						1319	9							
*05	16833 X	2650	-0-	-14183 B	-115078	6	1	2388	3	N	233	233	0	-0-
						256	9							

ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877														
*09	6360 X	3969	-0-	-2391 B	-318642	72	1	3373	3	N	476	476	0	-0-
						524	9							
*10	6572 X	3743	-0-	-2829 B	-318642	91	1	3112	3	N	491	491	0	-0-
						540	9							
*11	6360 X	2184	-0-	-4176 B	-318642	74	1	1845	3	N	241	241	0	-0-
						265	9							
*12	5394 X	2341	-0-	-3053 B	-318642	58	1	2082	3	N	183	183	0	-0-
						201	9							
*01	4774 X	2547	-0-	-2227 B	-318642	66	1	2328	3	N	139	139	0	-0-
						153	9							
*02	3696 X	1496	-0-	-2200 B	-318642	38	1	1331	3	N	115	115	0	-0-
						127	9							
*03	3751 X	2216	-0-	-1535 B	-318642	59	1	1968	3	N	172	172	0	-0-
						189	9							
*04	2460 X	3353	-0-	893 B	-317749	81	1	3140	3	N	120	120	0	-0-
						132	9							
*05	2542 X	4809	-0-	2267 B	-315482	128	1	4451	3	N	209	209	0	-0-
						230	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
12	48112 X	25916	-0-	-22196 B	-0-	167	1	24992	3	N	688	688	0	-0-
						757	9							
01	47306 X	26104	-0-	-21202 B	-0-	218	1	25051	3	N	759	759	0	-0-
						835	9							
02	35592 X	35592	-0-	-0- B	-0-	264	1	33886	3	N	1311	1311	0	-0-
						1442	9							
*03	39339 X	15468	-0-	-23871 B	-0-	115	1	14772	3	N	528	528	0	-0-
						581	9							
*04	38070 X	25744	-0-	-12326 B	-0-	213	1	24245	3	N	1169	1169	0	-0-
						1286	9							
05	39401 X	12093	-0-	-27308 B	-0-	208	1	11342	3	N	494	494	0	-0-
						543	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
ADIX UNIT A		WELL #: 701		RRCID ->	289041	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	13489 - 18040				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1530 X	200	-0-	-1330 B	-308247	130	1 9	69	3	N	118	118	0		-0-
10	930 X	153	-0-	-777 B	-308247	12	3	141	9	N	128	128	0		-0-
*11	360 X	399	-0-	39 B	-308208	9	1	230	3	N	145	145	0		-0-
12	372 X	165	-0-	-207 B	-308208	15	3	150	9	N	136	136	0		-0-
01	372 X	150	-0-	-222 B	-308208	14	3	136	9	N	124	124	0		-0-
02	364 X	155	-0-	-209 B	-308208	14	3	141	9	N	128	128	0		-0-
*03	403 X	86	-0-	-317 B	-308208	8	3	78	9	N	71	71	0		-0-
*04	390 X	671	-0-	281 B	-307927	13	1	523	3	N	123	123	0		-0-
*05	186 X	677	-0-	491 B	-307436	135	9	431	3	N	213	213	0		-0-
						234	9								

SEIDEL UNIT C		WELL #: 701		RRCID ->	290818	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	12858	PERF.	13292 - 18677				
*09	10380 X	9136	-0-	-1244 B	-219	7153	3	1983	9	Y	1803	1803	0		-0-
*10	10726 X	8876	-0-	-1850 B	-219	6945	3	1931	9	Y	1755	1755	0		-0-
*11	10380 X	8417	-0-	-1963 B	-219	6494	3	1923	9	Y	1748	1748	0		-0-
*12	10044 X	8522	-0-	-1522 B	-219	6535	3	1987	9	Y	1806	1806	0		-0-
*01	9455 X	8255	-0-	-1200 B	-219	6364	3	1891	9	Y	1719	1719	0		-0-
*02	7392 X	7536	-0-	144 B	-75	5948	3	1588	9	Y	1444	1444	0		-0-
*03	8184 X	5474	-0-	-2710 B	-75	4409	3	1065	9	Y	968	968	0		-0-
*04	7920 X	204	-0-	-7716 B	-75	204	3			Y	-0-	-0-	0		-0-
05	8184 X	-0-	-0-	-8184 B	-75					Y	-0-	-0-	0		-0-

GROSS MIXON USW F		WELL #: 702		RRCID ->	290874	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12729	PERF.	12929 - 19756				
*09	27510 X	20282	-0-	-7228 B	-0-	17310	3	2972	9	N	2702	2702	0		-0-
*10	26102 X	22587	-0-	-3515 B	-0-	19703	3	2884	9	N	2622	2622	0		-0-
*11	23640 X	14531	-0-	-9109 B	-0-	12329	3	2202	9	N	2002	2002	0		-0-
*12	23002 X	13674	-0-	-9328 B	-0-	11503	3	2171	9	N	1974	1974	0		-0-
*01	24304 X	16862	-0-	-7442 B	-0-	14070	3	2792	9	N	2538	2538	0		-0-
*02	21952 X	14238	-0-	-7714 B	-0-	12057	3	2181	9	N	1983	1983	0		-0-
*03	24304 X	14889	-0-	-9415 B	-0-	12600	3	2289	9	N	2081	2081	0		-0-
*04	16320 X	7405	-0-	-8915 B	-0-	6275	3	1130	9	N	1027	1027	0		-0-
*05	16864 X	15549	-0-	-1315 B	-0-	13090	3	2459	9	N	2235	2235	0		-0-

GROSS MIXON USW E		WELL #: 701		RRCID ->	290884	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12764	PERF.	13148 - 19960				
*09	27360 X	25060	-0-	-2300 B	-0-	22197	3	2863	9	N	2603	2603	0		-0-
*10	26567 X	24243	-0-	-2324 B	-0-	21410	3	2833	9	N	2575	2575	0		-0-
*11	26370 X	22183	-0-	-4187 B	-0-	19525	3	2658	9	N	2416	2416	0		-0-
*12	27249 X	19381	-0-	-7868 B	-0-	17575	3	1806	9	N	1642	1642	0		-0-
*01	27249 X	20605	-0-	-6644 B	-0-	18050	3	2555	9	N	2323	2323	0		-0-
*02	23380 X	17600	-0-	-5780 B	-0-	15437	3	2163	9	N	1966	1966	0		-0-
*03	24242 X	18286	-0-	-5956 B	-0-	16087	3	2199	9	N	1999	1999	0		-0-
*04	22170 X	17493	-0-	-4677 B	-0-	15452	3	2041	9	N	1855	1855	0		-0-
*05	20615 X	17093	-0-	-3522 B	-0-	15149	3	1944	9	N	1767	1767	0		-0-

GROSS MIXON USW C		WELL #: 1		RRCID ->	291243	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	12813	PERF.	12972 - 20404				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	106996 X	106996	-0-	-0-	B	-0-	41	1	81108	3	N	23497	23497	0	-0-
							25847	9							
*10	96909 X	96909	-0-	-0-	B	-0-	55	1	75682	3	N	19247	19247	0	-0-
							21172	9							
*11	86190 X	47756	-0-	-38434	B	-0-	38215	3	9541	9	N	8674	8674	0	-0-
*12	89063 X	32610	-0-	-56453	B	-0-	28613	3	3997	9	N	3634	3634	0	-0-
*01	89063 X	53177	-0-	-35886	B	-0-	47225	3	5952	9	N	5411	5411	0	-0-
*02	80444 X	49915	-0-	-30529	B	-0-	44230	3	5685	9	N	5168	5168	0	-0-
*03	89063 X	49889	-0-	-39174	B	-0-	44727	3	5162	9	N	4693	4693	0	-0-
*04	51450 X	39337	-0-	-12113	B	-0-	35445	3	3892	9	N	3538	3538	0	-0-
*05	55273 X	29544	-0-	-25729	B	-0-	26480	3	3064	9	N	2785	2785	0	-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294799 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

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																
12	8757 X	8757	-0-	-0-	B	-0-	1067	1	1103	2	Y	892	220	0	678 1	60
							5290	3	316	4						
01	8556 X	4897	-0-	-3659	B	-0-	570	1	578	2	Y	733	716	1		77
							2859	3	84	4						
02	7728 X	-0-	-0-	-7728	B	-0-					Y	-0-	77	1		-0-
03	8959 X	6747	-0-	-2212	B	-0-	1013	1	1246	2	Y	1001	943	1		58
							2887	3	500	4						
04	8670 X	6858	-0-	-1812	B	-0-	999	1	1651	2	Y	855	781	1		132
							2883	3	384	4						
05	8742 X	4186	-0-	-4556	B	-0-	715	1	702	2	Y	759	814	1		77
							1754	3	180	4						

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12		5239 X	5217	-0-	-22 B	-0-	616 1	636 2	Y	665	162 0	506 1			44
							3051 3	182 4							
01		4929 X	4246	-0-	-683 B	-0-	490 1	497 2	Y	662	637 1				69
							2459 3	72 4							
02		4116 X	3842	-0-	-274 B	-0-	984 1	402 2	Y	513	522 1				60
							1714 3	178 4							
03		4617 X	4617	-0-	-0- B	-0-	714 1	878 2	Y	583	1 0	608 1			34
							2032 3	352 4							
04		4410 X	4339	-0-	-71 B	-0-	647 1	1069 2	Y	462	425 1				71
							1866 3	249 4							
05		4557 X	2621	-0-	-1936 B	-0-	463 1	454 2	Y	411	440 1				42
							1136 3	116 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282															
12		6479 X	5587	-0-	-892 B	-0-	659 1	681 2	Y	716	177 0	544 1			48
							3264 3	195 4							
01		5394 X	4646	-0-	-748 B	-0-	535 1	543 2	Y	733	704 1				77
							2684 3	78 4							
02		4237 X	4237	-0-	-0- B	-0-	1030 1	420 2	Y	731	722 1				86
							1797 3	186 4							
03		7295 X	7295	-0-	-0- B	-0-	1108 1	1363 2	Y	1019	1 0	1045 1			59
							3156 3	547 4							
04		6836 X	6836	-0-	-0- B	-0-	1005 1	1659 2	Y	809	743 1				125
							2896 3	386 4							
05		4158 X	4158	-0-	-0- B	-0-	719 1	706 2	Y	718	770 1				73
							1763 3	180 4							
LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427															
12		3875 X	2767	-0-	-1108 B	-0-	228 1	161 2	Y	989	989 0				8
							1254 3	36 4							
01		3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-0-	741 1	79 2	Y	1102	1096 0				14
							370 3	53 4							
02		8652 X	2504	-0-	-6148 B	-0-	390 1	348 2	Y	1146	1028 0				132
							2863 3	92 4							
03		9300 X	4672	-0-	-4628 B	-0-	386 1	375 2	Y	890	1018 0				4
							3566 3	30 4							
04		9000 X	5371	-0-	-3629 B	-0-	337 1	307 2	Y	922	921 0				5
							2445 3	10 4							
05		4144 X	4144	-0-	-0- B	-0-			Y	950	947 0				8
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286518 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 13359															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	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																
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963																
12	5585 X	5585	-0-	-0-	B	-0-	655	1	4502	3	Y	389	392	1	103	
							428	9								
*01	5268 X	5268	-0-	-0-	B	-0-	811	1	3970	3	Y	443	363	1	183	
							487	9								
02	5768 X	4206	-0-	-1562	B	-0-	634	1	3165	3	Y	370	386	1	167	
							407	9								
03	5797 X	4248	-0-	-1549	B	-0-	586	1	3247	3	Y	377	373	1	171	
							415	9								
04	5580 X	4175	-0-	-1405	B	-0-	572	1	3208	3	Y	359	374	1	156	
							395	9								
05	5580 X	4322	-0-	-1258	B	-0-	575	1	3372	3	Y	341	368	1	129	
							375	9								
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026																
12	2356 X	1571	-0-	-785	B	-23930	195	1	1229	3	N	134	186	1	162	
							147	9								
*01	2232 X	2267	-0-	35	B	-23895	228	1	1821	3	N	198	191	1	169	
							218	9								
02	2044 X	1609	-0-	-435	B	-23895	189	1	1264	3	N	142	191	1	120	
							156	9								
03	2263 X	1597	-0-	-666	B	-23895	173	1	1268	3	N	142	179	1	83	
							156	9								
04	2190 X	1927	-0-	-263	B	-23895	208	1	1533	3	N	169			252	
							186	9								
05	2263 X	1479	-0-	-784	B	-23895	178	1	1161	3	N	127	183	1	196	
							140	9								
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 288797 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12756 PERF.12816 - 19230															
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	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743															
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289145 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162															
12	12276 X	8983	-0-	-3293	B	-0-	399	1	7783	3	Y	728	827	1	11 8 165
							801	9							
*01	11284 X	8087	-0-	-3197	B	-0-	560	1	6711	3	Y	742	780	1	127
							816	9							
02	9296 X	6555	-0-	-2741	B	-0-	492	1	5536	3	Y	479	375	1	231
							527	9							
03	9951 X	7287	-0-	-2664	B	-0-	530	1	6003	3	Y	685	730	1	186
							754	9							
04	9120 X	6978	-0-	-2142	B	-0-	524	1	5655	3	Y	726	754	1	158
							799	9							
05	8959 X	6590	-0-	-2369	B	-0-	505	1	5419	3	Y	605	405	1	358
							666	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738																	
12	27776	X	21252	-0-	-6524	B	-0-	1123	1	17399	3	N	2482	2383	1	1 8	251
*01	25358	X	20211	-0-	-5147	B	-0-	2730	9	1200	1	N	2625	2660	1		216
02	21252	X	17626	-0-	-3626	B	-0-	2888	9	886	1	N	2346	2380	1		182
03	23529	X	19554	-0-	-3975	B	-0-	2581	9	1089	1	N	2332	2357	1		157
04	21930	X	18106	-0-	-3824	B	-0-	2565	9	1070	1	N	2002	1871	1		288
05	21266	X	17416	-0-	-3850	B	-0-	2202	9	1153	1	N	1897	2033	1		152
								2087	9								

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290347 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

L.B. HALLEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290885 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

ENSGN OPERATING LLC 253102																	
DAVIS 01 WELL #: 13H RRCID -> 294775 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
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 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
06		0	38856	-0-	38856 B	76783	814 1	21392 2	Y	15135	15120	0				70
							1 4	16649 9								
07		0	40723	-0-	40723 B	117506	882 1	21558 2	Y	16621	16610	0				81
							18283 9									
08		0	44922	-0-	44922 B	162428	980 1	24764 2	Y	17420	17391	0				110
							16 4	19162 9								
09		0	34838	-0-	34838 B	197266	822 1	19289 2	Y	13386	13365	0				131
							2 4	14725 9								
10		0	41543	-0-	41543 B	238809	1175 1	26101 2	Y	12968	12965	0				134
							2 4	14265 9								
11		0	39814	-0-	39814 B	278623	1258 1	26471 2	Y	10976	10949	0				161
							11 4	12074 9								
12		0	45004	-0-	45004 B	323627	1507 1	32388 2	Y	10031	10129	0				63
							75 4	11034 9								
01		0	64210	-0-	64210 B	387837	2325 1	50424 2	Y	10419	10404	0				78
							11461 9									
02		0	52681	-0-	52681 B	440518	2046 1	41726 2	Y	8099	8076	0				101
							8909 9									
03		0	63004	-0-	63004 B	503522	2342 1	51018 2	Y	8767	8703	0				165
							9644 9									
04		0	54084	-0-	54084 B	557606	2109 1	43760 2	Y	7468	7506	0				127
							8215 9									
*05	606788 X		49182	-0-	-557606 B	-0-	2072 1	39549 2	Y	6874	6849	0				152
							7561 9									

BECK UNIT				WELL #:	101H	RRCID ->	294988	COMPL. DATE	02/05/2018	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10653	- 13912
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDGARDEN UNIT				WELL #:	102H	RRCID ->	294990	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10199	PERF.10178	- 14348
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUNDGARDEN UNIT				WELL #:	104H	RRCID ->	294991	COMPL. DATE	12/27/2018	TOTAL DEPTH	10414	PERF.10252	- 14657
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

MARATHON OIL EF LLC				525398									
FRANKE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	264903	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.12280	- 12430
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 525398								
FOSTER UNIT AC										WELL #:	1H	RRCID ->	265038	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	12829	PERF.12654 - 12736
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				

PATINO UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	265042	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580 - 17884
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

MAY UNIT 1 AC										WELL #:	1H	RRCID ->	265086	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL DEPTH	12199	PERF.12151 - 12292
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

LUNA UNIT AC										WELL #:	1H	RRCID ->	265151	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12050 - 12204
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				

DIRECT ASSETS UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	268162	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	12046	PERF.11880 - 12154
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				

RANCHO GRANDE TRUST NO. 1 AC										WELL #:	1H	RRCID ->	268211	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11747	PERF.11890 - 11933
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 270480		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4864 X	4864	-0-	-0- B	-0-	887 1 15 4	3701 3 261 9	Y	237	237 0	2
01	7409 X	7253	-0-	-156 B	-0-	1122 1 9 4	5791 3 331 9	Y	301	300 0	3
02	3479 X	3479	-0-	-0- B	-0-	458 1 6 4	2830 3 185 9	Y	168	167 0	4
03	9362 X	2762	-0-	-6600 B	-0-	423 1 9 4	2183 3 147 9	Y	134	136 0	2
04	7020 X	3478	-0-	-3542 B	-0-	279 1 5 4	3062 3 132 9	Y	120	120 0	2
05	7254 X	1845	-0-	-5409 B	-0-	314 1 3 4	1407 3 121 9	Y	110	111 0	1

TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011		
12	0	242	-0-	242 B	-40379	183 1 52 9	7 4	Y	47	47 0	1
01	0	356	-0-	356 B	-40023	212 1 140 9	4 4	Y	127	126 0	2
02	0 N	479	-0-	479 B	-39544	239 1 235 9	5 4	Y	214	213 0	3
03	248 N	319	-0-	71 B	-39473	130 1 188 9	1 4	Y	171	172 0	2
04	330 N	239	-0-	-91 B	-39473	103 1 135 9	1 4	Y	123	123 0	2
05	527 N	315	-0-	-212 B	-39473	137 1 177 9	1 4	Y	161	161 0	2

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 270975		COMPL. DATE 06/23/2013			TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488		
12	6727 X	6776	-0-	49 B	-38258	1077 1 20 4	5143 3 536 9	Y	487	483 0	5
01	6727 X	5382	-0-	-1345 B	-38258	803 1 7 4	4220 3 352 9	Y	320	322 0	3
02	0 X	1406	-0-	1406 B	-36852	111 1 1 4	1182 3 112 9	Y	102	103 0	2
03	6789 X	3819	-0-	-2970 B	-36852	672 1 14 4	2885 3 248 9	Y	225	224 0	3
04	6570 X	8836	-0-	2266 B	-34586	895 1 16 4	7506 3 419 9	Y	381	377 0	7
05	6789 X	6125	-0-	-664 B	-34586	576 1 7 4	5331 3 211 9	Y	192	197 0	2

HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 272139		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 273438		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11791		PERF.12214 - 18427	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	5735 X	768	-0-	-4967 B	-81780	223 1	35 3	Y	454	449 0	11
						11 4	499 9				
01	7006 X	4723	-0-	-2283 B	-81780	510 1	3318 3	Y	803	761 0	53
						12 4	883 9				
02	0 X	7678	-0-	7678 B	-74102	498 1	5940 3	Y	1116	1123 0	46
						12 4	1228 9				
03	4588 X	3495	-0-	-1093 B	-74102	307 1	2476 3	Y	640	663 0	23
						8 4	704 9				
04	4440 X	13221	-0-	8781 B	-65321	713 1	10952 3	Y	1402	1384 0	41
						14 4	1542 9				
05	4588 X	16007	-0-	11419 B	-53902	931 1	12999 3	Y	1855	1830 0	66
						36 4	2041 9				
FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12864 - 19309	
12	3503 X	3357	-0-	-146 B	-0-	601 1	2248 3	Y	432	428 0	16
						33 4	475 9				
01	3503 X	2904	-0-	-599 B	-0-	550 1	1898 3	Y	407	385 0	38
						8 4	448 9				
02	2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	549 1	2009 3	Y	354	378 0	14
						12 4	389 9				
03	3503 X	1796	-0-	-1707 B	-0-	421 1	1115 3	Y	226	230 0	10
						11 4	249 9				
04	3270 X	-0-	-0-	-3270 B	-0-			Y	-0-	10 0	-0-
05	3348 X	-0-	-0-	-3348 B	-0-			Y	-0-		-0-
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 274682		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11963		PERF.12307 - 17921	
12	7688 X	5106	-0-	-2582 B	-41974	384 1	4203 3	Y	450	448 0	11
						24 4	495 9				
01	7657 X	2751	-0-	-4906 B	-41974	241 1	2195 3	Y	281	274 0	18
						6 4	309 9				
02	0 X	4448	-0-	4448 B	-37526	280 1	3730 3	Y	392	394 0	16
						7 4	431 9				
03	6696 X	4437	-0-	-2259 B	-37526	273 1	3727 3	Y	390	392 0	14
						8 4	429 9				
04	5490 X	4476	-0-	-1014 B	-37526	243 1	3846 3	Y	347	351 0	10
						5 4	382 9				
05	5115 X	4236	-0-	-879 B	-37526	314 1	3532 3	Y	344	342 0	12
						12 4	378 9				
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11977		PERF.12394 - 18375	
12	1457 X	3594	-0-	2137 B	-46965	831 1	2337 3	Y	349	347 0	9
						42 4	384 9				
01	279 X	7136	-0-	6857 B	-40108	1020 1	5485 3	Y	551	524 0	36
						25 4	606 9				
02	0 X	6936	-0-	6936 B	-33172	729 1	5619 3	Y	519	534 0	21
						17 4	571 9				
03	3782 X	4250	-0-	468 B	-32704	594 1	3121 3	Y	472	476 0	17
						16 4	519 9				
04	6900 X	4538	-0-	-2362 B	-32704	526 1	3616 3	Y	351	358 0	10
						10 4	386 9				
05	7688 X	3547	-0-	-4141 B	-32704	508 1	2667 3	Y	322	321 0	11
						18 4	354 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	268	-0-	268 B	-62652	256	1	12	4	N	-0-	1	0		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-62652					N	-0-				-0-
02	196 N	183	-0-	-13 B	-62652	128	1	1	3	N	46	44	0		2
							3	4	51	9					
03	279 N	-0-	-0-	-279 B	-62652					N	-0-	2	0		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-62652					N	-0-				-0-
05	217 N	477	-0-	260 B	-62392	338	1	86	3	N	37	36	0		1
							12	4	41	9					

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

12	T. A.	849	-0-	849 B	2555	456	1	19	3	Y	325	322	0		5
						16	4	358	9						
01	T. A.	1735	-0-	1735 B	4290	563	1	702	3	Y	413	412	0		6
						16	4	454	9						
02	5840 X	1550	-0-	-4290 B	-0-	523	1	608	3	Y	367	329	0	36 1	8
						15	4	404	9						
03	868 N	753	-0-	-115 B	-0-	342	1	9	4	Y	365	365	0		8
						402	9								
04	1680 N	358	-0-	-1322 B	-0-	104	1	2	4	Y	229	231	0		6
						252	9								
05	1705 N	519	-0-	-1186 B	-0-	250	1	1	3	Y	239	238	0		7
						5	4	263	9						

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

12	7440 X	4802	-0-	-2638 B	-1299	474	1	3476	3	Y	749	746	0		28
						28	4	824	9						
01	6634 X	3330	-0-	-3304 B	-1299	426	1	2245	3	Y	594	566	0		56
						6	4	653	9						
02	999 X	2298	-0-	1299 B	-0-	406	1	1743	3	Y	127	178	0		5
						9	4	140	9						
03	5084 X	4524	-0-	-560 B	-0-	713	1	3662	3	Y	118	118	0		5
						19	4	130	9						
04	4860 X	3366	-0-	-1494 B	-0-	456	1	2797	3	Y	92	94	0		3
						12	4	101	9						
05	4805 X	1684	-0-	-3121 B	-0-	150	1	1448	3	Y	73	73	0		3
						6	4	80	9						

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

12	6448 X	2306	-0-	-4142 B	-0-	388	1	1902	3	Y	-0-	17	0		-0-
						16	4								
01	6727 X	1140	-0-	-5587 B	-0-	184	1	951	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
02	1991 X	1991	-0-	-0- B	-0-	379	1	1601	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
03	6727 X	3087	-0-	-3640 B	-0-	417	1	2180	3	Y	437	432	0		5
						9	4	481	9						
04	4320 X	3476	-0-	-844 B	-0-	498	1	2319	3	Y	591	585	0		11
						9	4	650	9						
05	4033 X	4033	-0-	-0- B	-0-	719	1	2629	3	Y	616	620	0		7
						7	4	678	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
KRAMER UNIT B AC														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		20026 X	5622	-0-	-14404 B	-10167		583 1	4924 3	Y	73	73 0		3
								35 4	80 9					
01		17050 X	17845	-0-	795 B	-9372		1061 1	16661 3	Y	96	90 0		9
								17 4	106 9					
02		0 X	8992	-0-	8992 B	-380		947 1	7926 3	Y	89	95 0		3
								21 4	98 9					
03		17732 X	17664	-0-	-68 B	-380		1702 1	15848 3	Y	61	61 0		3
								47 4	67 9					
04		17280 X	9782	-0-	-7498 B	-380		899 1	8737 3	Y	111	110 0		4
								24 4	122 9					
05		17856 X	4105	-0-	-13751 B	-380		319 1	3602 3	Y	155	153 0		6
								13 4	171 9					
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
12		6231 X	2339	-0-	-3892 B	-12216		628 1	1098 3	Y	536	533 0		8
								23 4	590 9					
01		6231 X	1987	-0-	-4244 B	-12216		548 1	969 3	Y	413	415 0		6
								16 4	454 9					
02		0 X	2556	-0-	2556 B	-9660		588 1	1311 3	Y	582	518 0	57 1	13
								17 4	640 9					
03		2387 X	1617	-0-	-770 B	-9660		554 1	416 3	Y	575	575 0		13
								14 4	633 9					
04		2310 X	1839	-0-	-471 B	-9660		491 1	963 3	Y	342	346 0		9
								9 4	376 9					
05		2821 X	1116	-0-	-1705 B	-9660		278 1	396 3	Y	396	393 0		12
								6 4	436 9					
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
12		7316 X	1880	-0-	-5436 B	-0-		148 1	1606 3	Y	106	106 0		3
								9 4	117 9					
01		5642 X	1125	-0-	-4517 B	-0-		66 1	940 3	Y	106	102 0		7
								2 4	117 9					
02		3060 X	3060	-0-	-0- B	-0-		241 1	2488 3	Y	295	290 0		12
								6 4	325 9					
03		4588 X	4075	-0-	-513 B	-0-		308 1	3389 3	Y	336	336 0		12
								8 4	370 9					
04		3930 X	2663	-0-	-1267 B	-0-		282 1	2147 3	Y	208	214 0		6
								5 4	229 9					
05		3845 X	3845	-0-	-0- B	-0-		315 1	3217 3	Y	274	270 0		10
								12 4	301 9					
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
12		16151 X	14698	-0-	-1453 B	-148399		1319 1	12008 3	Y	1175	1168 0		29
								78 4	1293 9					
01		16151 X	9718	-0-	-6433 B	-148399		1010 1	8296 3	Y	352	358 0		23
								25 4	387 9					
02		0 X	7092	-0-	7092 B	-141307		867 1	6179 3	Y	24	46 0		1
								20 4	26 9					
03		15655 X	10371	-0-	-5284 B	-141307		1036 1	8859 3	Y	407	393 0		15
								28 4	448 9					
04		14220 X	14269	-0-	49 B	-141258		1130 1	12095 3	Y	929	917 0		27
								22 4	1022 9					
05		14694 X	10143	-0-	-4551 B	-141258		910 1	8566 3	Y	575	582 0		20
								34 4	633 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4929 X	966	-0-	-3963 B	-52500	176	1	683	3	Y	89	89	0		2
01	868 X	-0-	-0-	-868 B	-52500	9	4	98	9	Y	-0-	2	0		-0-
02	0 X	128	-0-	128 B	-52372	121	1	1	3	Y	3	3	0		-0-
03	961 X	557	-0-	-404 B	-52372	391	1	10	4	Y	142	137	0		5
04	0 N	396	-0-	396 B	-51976	281	1	22	3	Y	80	83	0		2
05	155 N	198	-0-	43 B	-51933	137	1	1	3	Y	50	50	0		2

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

12	0	-0-	-0-	-0- B	-169571					Y	-0-				-0-
01	0	2522	-0-	2522 B	-167049	369	1	2060	3	Y	76	71	0		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-167049	9	4	84	9	Y	-0-	5	0		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-167049					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-167049					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-167049					Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913

12	3937 X	4635	-0-	698 B	-8664	422	1	3756	3	Y	393	395	0		10
01	3937 X	7444	-0-	3507 B	-5157	771	1	5878	3	Y	705	669	0		46
02	0 X	4184	-0-	4184 B	-973	19	4	776	9	Y	415	444	0		17
03	9362 X	3396	-0-	-5966 B	-973	378	1	3340	3	Y	347	351	0		13
04	7950 X	2619	-0-	-5331 B	-973	9	4	457	9	Y	233	239	0		7
05	7440 X	1919	-0-	-5521 B	-973	418	1	1937	3	Y	139	141	0		5

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771

12	13392 X	7061	-0-	-6331 B	-42209	675	1	6094	3	Y	228	226	0		9
01	9579 X	6060	-0-	-3519 B	-42209	41	4	251	9	Y	206	196	0		19
02	0 X	3695	-0-	3695 B	-38514	644	1	5179	3	Y	192	204	0		7
03	9269 X	6026	-0-	-3243 B	-38514	10	4	227	9	Y	293	287	0		13
04	6840 X	8728	-0-	1888 B	-36626	473	1	3001	3	Y	136	144	0		5
05	7068 X	7056	-0-	-12 B	-36626	10	4	211	9	Y	197	195	0		7

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KRAMER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		13051 X	5937	-0-	-7114 B	-0-	804 1	5067 3	46 4	20 9	Y	18	22 0	1	
01		13020 X	8946	-0-	-4074 B	-0-	777 1	7904 3	12 4	253 9	Y	230	209 0	22	
02		5620 X	5620	-0-	-0- B	-0-	568 1	4621 3	12 4	419 9	Y	381	388 0	15	
03		7471 X	2321	-0-	-5150 B	-0-	550 1	1594 3	15 4	162 9	Y	147	155 0	7	
04		8670 X	5095	-0-	-3575 B	-0-	473 1	4264 3	13 4	345 9	Y	314	309 0	12	
05		8959 X	3515	-0-	-5444 B	-0-	276 1	3063 3	12 4	164 9	Y	149	156 0	5	
MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245															
12		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	282 1	11 3	3 4		Y	-0-		-0-	
01		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	991 1	5 3	7 4	17 9	Y	15	15 0	-0-	
02		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	351 1	62 3	4 4	32 9	Y	29	28 0	1	
03		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	342 1	26 3	7 4	14 9	Y	13	14 0	-0-	
04		390 N	105	-0-	-285 B	-0-	5 1	81 3	19 9		Y	17	17 0	-0-	
05		650 N	650	-0-	-0- B	-0-	586 1	47 3	4 4	13 9	Y	12	12 0	-0-	
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 17383															
12		1860 X	95	-0-	-1765 B	-9847	25 1	43 3	1 4	26 9	Y	24	27 0	-0-	
01		3441 X	4493	-0-	1052 B	-8795	783 1	3212 3	22 4	476 9	Y	433	426 0	7	
02		0 X	2561	-0-	2561 B	-6234	621 1	1472 3	18 4	450 9	Y	409	367 0	40 1 9	
03		3441 X	1097	-0-	-2344 B	-6234	382 1	279 3	10 4	426 9	Y	387	387 0	9	
04		4350 X	833	-0-	-3517 B	-6234	154 1	480 3	3 4	196 9	Y	178	182 0	5	
05		4495 X	1349	-0-	-3146 B	-6234	305 1	836 3	6 4	202 9	Y	184	183 0	6	
KRAMER UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 277624 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12687 - 17912															
12		0	156	-0-	156 B	-801	85 1	4 4	67 9		Y	61	65 0	2	
01		0	175	-0-	175 B	-626	126 1	2 4	47 9		Y	43	41 0	4	
02		0 X	412	-0-	412 B	-214	329 1	2 3	7 4	74 9	Y	67	68 0	3	
03		651 X	65	-0-	-586 B	-214	51 1	1 4	13 9		Y	12	14 0	1	
04		630 X	199	-0-	-431 B	-214	59 1	2 4	138 9		Y	125	121 0	5	
05		465 X	399	-0-	-66 B	-214	197 1	8 4	194 9		Y	176	175 0	6	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2804	-0-	-389 B	-29432	598 1 23 4	1718 3 465 9	Y	423	420 0	6
01	4309 X	2248	-0-	-2061 B	-29432	572 1 16 4	1123 3 537 9	Y	488	486 0	8
02	0 X	6412	-0-	6412 B	-23020	613 1 17 4	5424 3 358 9	Y	325	294 0 32 1	7
03	4712 X	7764	-0-	3052 B	-19968	769 1 21 4	6569 3 405 9	Y	368	366 0	9
04	2760 X	6054	-0-	3294 B	-16674	539 1 10 4	5002 3 503 9	Y	457	454 0	12
05	7099 X	4382	-0-	-2717 B	-16674	330 1 8 4	3517 3 527 9	Y	479	476 0	15

KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568

12	279 X	361	-0-	82 B	-25627	339 1 17 4	4 3 1 9	Y	1	1 0	-0-
01	310 X	308	-0-	-2 B	-25627	300 1 4 4	1 3 3 9	Y	3	3 0	-0-
02	0 X	367	-0-	367 B	-25260	324 1 7 4	2 3 34 9	Y	31	30 0	1
03	372 X	780	-0-	408 B	-24852	573 1 15 4	189 3 3 9	Y	3	4 0	-0-
04	360 X	2264	-0-	1904 B	-22948	292 1 8 4	1923 3 41 9	Y	37	36 0	1
05	403 X	2631	-0-	2228 B	-20720	380 1 15 4	2142 3 94 9	Y	85	83 0	3

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610

12	7967 X	6675	-0-	-1292 B	-64611	1252 1 22 4	5081 3 320 9	Y	291	291 0	3
01	7967 X	5366	-0-	-2601 B	-64611	911 1 7 4	4165 3 283 9	Y	257	257 0	3
02	0 X	5072	-0-	5072 B	-59539	641 1 8 4	4131 3 292 9	Y	265	262 0	6
03	7874 X	4624	-0-	-3250 B	-59539	700 1 15 4	3531 3 378 9	Y	344	346 0	4
04	6780 X	6886	-0-	106 B	-59433	798 1 14 4	5792 3 282 9	Y	256	255 0	5
05	6696 X	5205	-0-	-1491 B	-59433	933 1 9 4	3976 3 287 9	Y	261	263 0	3

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381

12	1147 N	-0-	-0-	-1147 B	-5807			Y	-0-	2 0	-0-
01	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-5807			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-5807			Y	-0-		-0-
03	3658 X	2430	-0-	-1228 B	-5807	459 1 12 4	1577 3 382 9	Y	347	339 0	8
04	1770 X	1549	-0-	-221 B	-5807	626 1 11 4	695 3 217 9	Y	197	200 0	5
05	0 X	2217	-0-	2217 B	-3590	665 1 14 4	1367 3 171 9	Y	155	155 0	5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7347 X	4671	-0-	-2676 B	-1193	907 1	2775 3	Y	879	884 0		15
						22 4	967 9					
01	7936 X	6327	-0-	-1609 B	-1193	631 1	4458 3	Y	1120	1099 0		36
						6 4	1232 9					
02	2744 X	3937	-0-	1193 B	-0-	463 1	2974 3	Y	449	461 0	10 1	14
						6 4	494 9					
03	8686 X	8686	-0-	-0- B	-0-	886 1	6075 3	Y	1563	1542 0		35
						6 4	1719 9					
04	7140 X	7140	-0-	-0- B	-0-	912 1	4789 3	Y	1292	1290 0		37
						18 4	1421 9					
05	6377 X	6377	-0-	-0- B	-0-	845 1	3843 3	Y	1525	1511 0		51
						11 4	1678 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275

12	5084 X	3124	-0-	-1960 B	-12845	512 1	2250 3	Y	304	302 0		11
						28 4	334 9					
01	5084 X	2765	-0-	-2319 B	-12845	507 1	1934 3	Y	287	271 0		27
						8 4	316 9					
02	0 X	1962	-0-	1962 B	-10883	484 1	1240 3	Y	207	226 0		8
						10 4	228 9					
03	3472 X	2398	-0-	-1074 B	-10883	603 1	1415 3	Y	331	324 0		15
						16 4	364 9					
04	3030 X	2204	-0-	-826 B	-10883	398 1	1586 3	Y	190	198 0		7
						11 4	209 9					
05	3131 X	2008	-0-	-1123 B	-10883	488 1	1080 3	Y	383	376 0		14
						19 4	421 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

12	2617 X	2617	-0-	-0- B	-0-	505 1	1316 3	Y	699	688 0		26
						27 4	769 9					
01	1709 X	1709	-0-	-0- B	-0-	525 1	1031 3	Y	132	146 0		12
						8 4	145 9					
02	2730 N	2730	-0-	-0- B	-0-	569 1	1885 3	Y	240	243 0		9
						12 4	264 9					
03	2846 N	2846	-0-	-0- B	-0-	590 1	1913 3	Y	297	293 0		13
						16 4	327 9					
04	1650 N	1509	-0-	-141 B	-0-	304 1	1051 3	Y	133	141 0		5
						8 4	146 9					
05	3640 X	3640	-0-	-0- B	-0-	823 1	2420 3	Y	331	324 0		12
						33 4	364 9					

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1985			Y	-0-			-0-
01	434 X	2095	-0-	1661 B	-324	477 1	1177 3	Y	397	393 0		4
						4 4	437 9					
02	492 X	816	-0-	324 B	-0-	79 1	575 3	Y	146	147 0		3
						1 4	161 9					
03	1678 X	1678	-0-	-0- B	-0-	192 1	1348 3	Y	122	123 0		2
						4 4	134 9					
04	2235 X	2235	-0-	-0- B	-0-	228 1	1781 3	Y	202	200 0		4
						4 4	222 9					
05	3015 X	3015	-0-	-0- B	-0-	269 1	2453 3	Y	264	265 0		3
						3 4	290 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BUEHRING UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279601		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 11797		PERF.12071 - 17723		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	6853 X	2993	-0-	-3860 B	-0-	533 1	2112 3	Y	297	297 0		4
01	7090 X	7090	-0-	-0- B	-0-	718 1	5772 3	Y	527	523 0		8
02	1288 X	1020	-0-	-268 B	-0-	422 1	144 3	Y	402	361 0	40 1	9
03	3069 X	1216	-0-	-1853 B	-0-	603 1	144 3	Y	412	411 0		10
04	6870 X	1045	-0-	-5825 B	-0-	596 1	148 3	Y	264	267 0		7
05	7099 X	734	-0-	-6365 B	-0-	341 1	1 3	Y	350	346 0		11

BUEHRING UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 279602		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 11810		PERF.12120 - 17672		
12	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	438 1	974 3	Y	156	156 0		2
01	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	444 1	739 3	Y	201	200 0		3
02	415 X	415	-0-	-0- B	-0-	295 1	1 3	Y	101	92 0	10 1	2
03	2015 X	1539	-0-	-476 B	-0-	529 1	851 3	Y	132	131 0		3
04	1950 X	1085	-0-	-865 B	-0-	566 1	399 3	Y	100	100 0		3
05	1643 X	463	-0-	-1180 B	-0-	289 1	1 3	Y	152	150 0		5

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 279605		COMPL. DATE 05/31/2015		TOTAL DEPTH 12155		PERF.12742 - 18613		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279714		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12695 - 16184		
12	403 N	320	-0-	-83 B	-8939	165 1	7 3	Y	133	135 0		1
01	1395 N	384	-0-	-1011 B	-8939	205 1	1 3	Y	160	159 0		2
02	0 X	144	-0-	144 B	-8795	33 1	111 9	Y	101	101 0		2
03	1395 X	203	-0-	-1192 B	-8795	100 1	3 3	Y	89	90 0		1
04	1230 X	269	-0-	-961 B	-8795	91 1	1 4	Y	161	159 0		3
05	372 X	458	-0-	86 B	-8709	195 1	8 3	Y	231	231 0		3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
EASLEY UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 279740		COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249			
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			
12	15762 X	15762	-0-	-0- B	-0-	1551 1	10245 3	Y	3575	3588	0	34
						33 4	3933 9					
01	15876 X	15876	-0-	-0- B	-0-	1802 1	10522 3	Y	3215	3217	0	32
						15 4	3537 9					
02	10402 X	10402	-0-	-0- B	-0-	1031 1	7272 3	Y	1896	1887	0	41
						13 4	2086 9					
03	42222 X	10478	-0-	-31744 B	-0-	1037 1	7318 3	Y	1910	1927	0	24
						22 4	2101 9					
04	24690 X	8181	-0-	-16509 B	-0-	823 1	5547 3	Y	1634	1629	0	29
						14 4	1797 9					
05	15872 X	5532	-0-	-10340 B	-0-	679 1	3495 3	Y	1228	1242	0	15
						7 4	1351 9					
SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 9H		RRCID -> 279741		COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450			
12	0	2056	-0-	2056 B	-1161	600 1	1159 3	Y	253	269	0	9
						19 4	278 9					
01	0	2899	-0-	2899 B	1738	400 1	2018 3	Y	431	426	0	14
						7 4	474 9					
02	3283 X	1545	-0-	-1738 B	-0-	99 1	1335 3	Y	99	107	0	6
						2 4	109 9					
03	3348 X	2623	-0-	-725 B	-0-	480 1	1708 3	Y	390	380	0	16
						6 4	429 9					
04	3210 X	2650	-0-	-560 B	-0-	399 1	1779 3	Y	423	428	0	11
						7 4	465 9					
05	3573 X	3573	-0-	-0- B	-0-	295 1	2701 3	Y	522	513	0	20
						3 4	574 9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015			TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066			
12	15049 X	15049	-0-	-0- B	-0-	1002 1	13103 3	Y	800	794	0	20
						64 4	880 9					
01	16589 X	16589	-0-	-0- B	-0-	1498 1	14068 3	Y	896	857	0	59
						37 4	986 9					
02	11271 X	11271	-0-	-0- B	-0-	745 1	9820 3	Y	625	658	0	26
						18 4	688 9					
03	12462 X	11242	-0-	-1220 B	-0-	861 1	9300 3	Y	962	953	0	35
						23 4	1058 9					
04	12060 X	2990	-0-	-9070 B	-0-	248 1	2408 3	Y	299	325	0	9
						5 4	329 9					
05	12462 X	810	-0-	-11652 B	-0-	300 1	176 3	Y	294	293	0	10
						11 4	323 9					
MOBIL UNIT B AC		WELL #: 4H		RRCID -> 279744		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038			
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-70999			Y	-0-			-0-
01	T. A.	191	-0-	191 B	-70808	147 1	4 4	Y	36	34	0	2
						40 9						
02	T. A.	414	-0-	414 B	-70394	264 1	1 3	Y	130	127	0	5
						6 4	143 9					
03	T. A.	522	-0-	522 B	-69872	343 1	2 3	Y	153	152	0	6
						9 4	168 9					
04	T. A.	513	-0-	513 B	-69359	204 1	1 3	Y	276	274	0	8
						4 4	304 9					
05	T. A.	447	-0-	447 B	-68912	179 1	1 3	Y	237	237	0	8
						6 4	261 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HEMBY UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	3250	-0-	3250 B	4063	774	1	1734	3	Y	653	663	0		23
						24	4	718	9						
01	0	3484	-0-	3484 B	7547	741	1	2002	3	Y	663	665	0		21
						12	4	729	9						
02	10011 X	2464	-0-	-7547 B	-0-	694	1	1131	3	Y	569	556	0		34
						13	4	626	9						
03	3433 X	3433	-0-	-0- B	-0-	673	1	2161	3	Y	537	549	0		22
						8	4	591	9						
04	3060 X	2934	-0-	-126 B	-0-	659	1	1617	3	Y	587	594	0		15
						12	4	646	9						
05	3162 X	2208	-0-	-954 B	-0-	453	1	1402	3	Y	316	319	0		12
						5	4	348	9						

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

12	9176 X	6668	-0-	-2508 B	-0-	675	1	5615	3	Y	315	313	0		5
						31	4	347	9						
01	19202 X	19202	-0-	-0- B	-0-	1060	1	17561	3	Y	501	498	0		8
						30	4	551	9						
02	16106 X	16106	-0-	-0- B	-0-	896	1	14638	3	Y	497	445	0	49 1	11
						25	4	547	9						
03	13321 X	13321	-0-	-0- B	-0-	780	1	11952	3	Y	515	514	0		12
						22	4	567	9						
04	6710 X	6710	-0-	-0- B	-0-	825	1	5533	3	Y	305	309	0		8
						16	4	336	9						
05	6262 X	3789	-0-	-2473 B	-0-	759	1	2737	3	Y	252	252	0		8
						16	4	277	9						

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

12	1271 X	1659	-0-	388 B	-18617	509	1	652	3	Y	436	433	0		6
						18	4	480	9						
01	2077 X	615	-0-	-1462 B	-18617	345	1	32	3	Y	207	210	0		3
						10	4	228	9						
02	0 N	1117	-0-	1117 B	-17500	406	1	273	3	Y	387	343	0	38 1	9
						12	4	426	9						
03	1674 N	944	-0-	-730 B	-17500	553	1	145	3	Y	211	215	0		5
						14	4	232	9						
04	600 N	826	-0-	226 B	-17274	575	1	88	3	Y	139	140	0		4
						10	4	153	9						
05	1240 N	762	-0-	-478 B	-17274	374	1	100	3	Y	255	251	0		8
						7	4	281	9						

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

12	3906 X	1104	-0-	-2802 B	-0-	507	1	16	3	Y	512	510	0		7
						18	4	563	9						
01	3751 X	917	-0-	-2834 B	-0-	420	1	211	3	Y	249	252	0		4
						12	4	274	9						
02	1695 X	1695	-0-	-0- B	-0-	493	1	558	3	Y	573	508	0	56 1	13
						14	4	630	9						
03	3751 X	1025	-0-	-2726 B	-0-	543	1	272	3	Y	178	187	0		4
						14	4	196	9						
04	2790 X	921	-0-	-1869 B	-0-	545	1	219	3	Y	134	134	0		4
						10	4	147	9						
05	1891 X	893	-0-	-998 B	-0-	548	1	182	3	Y	138	138	0		4
						11	4	152	9						

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 #:	5H	RRCID ->	279955	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.	12451 - 19188		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11067 X	8216	-0-	-2851 B	-0-	687 1	6821 3	442	435 0	Y	442	435 0		27
							222 4	486 9							
01		11067 X	8681	-0-	-2386 B	-0-	805 1	7052 3	653	658 0	Y	653	658 0		22
							106 4	718 9							
02		7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	665 1	6435 3	595	594 0	Y	595	594 0		23
							101 4	655 9							
03		9300 X	8583	-0-	-717 B	-0-	755 1	7016 3	642	640 0	Y	642	640 0		25
							106 4	706 9							
04		8910 X	8003	-0-	-907 B	-0-	749 1	6506 3	585	586 0	Y	585	586 0		24
							104 4	644 9							
05		8711 X	8555	-0-	-156 B	-0-	738 1	7027 3	575	579 0	Y	575	579 0		20
							157 4	633 9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:	4H	RRCID ->	279977	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11666	PERF.	12124 - 17461		
12		0	1543	-0-	1543 B	2219	470 1	698 3	203	201 0	Y	203	201 0		12
							152 4	223 9							
01		0	1410	-0-	1410 B	3629	537 1	580 3	202	207 0	Y	202	207 0		7
							71 4	222 9							
02		4797 X	1168	-0-	-3629 B	-0-	451 1	472 3	161	162 0	Y	161	162 0		6
							68 4	177 9							
03		1891 X	878	-0-	-1013 B	-0-	462 1	237 3	104	106 0	Y	104	106 0		4
							65 4	114 9							
04		1830 X	676	-0-	-1154 B	-0-	413 1	56 3	136	134 0	Y	136	134 0		6
							57 4	150 9							
05		1550 X	605	-0-	-945 B	-0-	440 1	45 3	24	29 0	Y	24	29 0		1
							94 4	26 9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID ->	279990	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12111	PERF.	12522 - 18605		
12		T. A.	856	-0-	856 B	-24664	516 1	16 3	289	286 0	Y	289	286 0		3
							6 4	318 9							
01		T. A.	1210	-0-	1210 B	-23454	647 1	182 3	342	342 0	Y	342	342 0		3
							5 4	376 9							
02		0 X	7	-0-	7 B	-23447	3 1	4 9	4	7 0	Y	4	7 0		-0-
03		868 X	666	-0-	-202 B	-23447	359 1	28 3	247	244 0	Y	247	244 0		3
							7 4	272 9							
04		1170 X	1302	-0-	132 B	-23315	563 1	419 3	283	281 0	Y	283	281 0		5
							9 4	311 9							
05		1209 X	433	-0-	-776 B	-23315	265 1	1 3	150	153 0	Y	150	153 0		2
							2 4	165 9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12123	PERF.	12798 - 18576		
12		T. A.	2847	-0-	2847 B	11237	980 1	1131 3	658	658 0	Y	658	658 0		6
							12 4	724 9							
01		T. A.	4468	-0-	4468 B	15705	1081 1	2788 3	537	538 0	Y	537	538 0		5
							8 4	591 9							
02		18671 X	2966	-0-	-15705 B	-0-	748 1	1493 3	651	642 0	Y	651	642 0		14
							9 4	716 9							
03		5338 X	5338	-0-	-0- B	-0-	881 1	3872 3	515	523 0	Y	515	523 0		6
							18 4	567 9							
04		4320 X	3566	-0-	-754 B	-0-	741 1	2015 3	725	718 0	Y	725	718 0		13
							12 4	798 9							
05		4464 X	2450	-0-	-2014 B	-0-	666 1	1266 3	465	472 0	Y	465	472 0		6
							6 4	512 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 280030		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 12105		PERF.12703 - 18686					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5653 X	5653	-0-	-0- B	-0-	1162 1	4169 3	19 4	303 9	Y	275	276 0			3
01	1674 X	1181	-0-	-493 B	-0-	874 1	78 3	6 4	223 9	Y	203	204 0			2
02	1687 X	1687	-0-	-0- B	-0-	911 1	501 3	10 4	265 9	Y	241	238 0			5
03	9300 X	952	-0-	-8348 B	-0-	701 1	50 3	14 4	187 9	Y	170	173 0			2
04	9000 X	2149	-0-	-6851 B	-0-	699 1	1126 3	12 4	312 9	Y	284	281 0			5
05	5673 X	748	-0-	-4925 B	-0-	253 1	414 3	2 4	79 9	Y	72	76 0			1

MOBIL UNIT D AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280059		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12057		PERF.12457 - 16959					
12	5239 X	2164	-0-	-3075 B	-20237	177 1	1838 3	11 4	138 9	Y	125	124 0			3
01	5239 X	3054	-0-	-2185 B	-20237	297 1	2597 3	7 4	153 9	Y	139	133 0			9
02	0 X	2304	-0-	2304 B	-17933	210 1	2000 3	5 4	89 9	Y	81	87 0			3
03	3441 X	3236	-0-	-205 B	-17933	342 1	2775 3	9 4	110 9	Y	100	99 0			4
04	2970 X	7747	-0-	4777 B	-13156	686 1	6789 3	13 4	259 9	Y	235	232 0			7
05	3069 X	7888	-0-	4819 B	-8337	735 1	6897 3	28 4	228 9	Y	207	207 0			7

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12130		PERF.12655 - 16374					
12	1457 X	1671	-0-	214 B	-22280	1024 1	122 3	11 4	514 9	Y	467	468 0			4
01	1457 X	2056	-0-	599 B	-21681	1054 1	530 3	8 4	464 9	Y	422	422 0			4
02	0 X	993	-0-	993 B	-20688	687 1	3 3	8 4	295 9	Y	268	266 0			6
03	2480 X	839	-0-	-1641 B	-20688	582 1	12 4	245 9		Y	223	226 0			3
04	2400 X	8	-0-	-2392 B	-20688	6 1	2 9	6 1		Y	2	5 0			-0-
05	2046 X	66	-0-	-1980 B	-20688	57 1	9 9			Y	8	8 0			-0-

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12458 - 16460					
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11031					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11031					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11031					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-11031					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-11031					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-11031					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	1412	-0-	-789 B	-107903	1071	1	81	3	Y	225	225	0			2
						12	4	248	9							
01	2201 X	1391	-0-	-810 B	-107903	1074	1	42	3	Y	243	243	0			2
						8	4	267	9							
02	0 X	1029	-0-	1029 B	-106874	811	1	2	3	Y	188	186	0			4
						9	4	207	9							
03	2046 X	1195	-0-	-851 B	-106874	850	1	17	4	Y	298	298	0			4
						328	9									
04	1980 X	891	-0-	-1089 B	-106874	604	1	29	3	Y	225	225	0			4
						10	4	248	9							
05	1395 X	1151	-0-	-244 B	-106874	795	1	1	3	Y	317	317	0			4
						6	4	349	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015				TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592						
12	4550 X	5489	-0-	939 B	-0-	611	1	4377	3	Y	444	443	0			4
						13	4	488	9							
01	5673 X	4915	-0-	-758 B	-0-	506	1	3946	3	Y	417	417	0			4
						4	4	459	9							
02	4842 X	4842	-0-	-0- B	-0-	380	1	4085	3	Y	338	335	0			7
						5	4	372	9							
03	5673 X	2949	-0-	-2724 B	-0-	319	1	2397	3	Y	205	209	0			3
						7	4	226	9							
04	5310 X	3449	-0-	-1861 B	-0-	359	1	2844	3	Y	218	217	0			4
						6	4	240	9							
05	5487 X	2767	-0-	-2720 B	-0-	325	1	2308	3	Y	118	121	0			1
						4	4	130	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981						
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-8761					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-					-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423						
12	3782 X	2382	-0-	-1400 B	-9182	634	1	1403	3	Y	288	286	0			4
						28	4	317	9							
01	2604 X	3547	-0-	943 B	-8239	743	1	2363	3	Y	389	386	0			7
						13	4	428	9							
02	0 X	4351	-0-	4351 B	-3888	701	1	3329	3	Y	277	281	0			3
						16	4	305	9							
03	2387 X	3539	-0-	1152 B	-2736	723	1	2465	3	Y	311	310	0			4
						9	4	342	9							
04	3420 X	3397	-0-	-23 B	-2736	673	1	2328	3	Y	354	353	0			5
						7	4	389	9							
05	4805 X	2704	-0-	-2101 B	-2736	638	1	1702	3	Y	326	326	0			5
						5	4	359	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
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
12		3100 X	2588	-0-	-512 B	-32734	531 1	1745 3	Y	262	260 0			4
							24 4	288 9						
01		2201 X	2903	-0-	702 B	-32032	706 1	2018 3	Y	152	153 0			3
							12 4	167 9						
02		0 X	3600	-0-	3600 B	-28432	725 1	2654 3	Y	186	187 0			2
							16 4	205 9						
03		2573 X	1662	-0-	-911 B	-28432	659 1	985 3	Y	9	11 0			-0-
							8 4	10 9						
04		2820 X	972	-0-	-1848 B	-28432	584 1	372 3	Y	9	9 0			-0-
							6 4	10 9						
05		3286 X	1848	-0-	-1438 B	-28432	604 1	1064 3	Y	159	157 0			2
							5 4	175 9						
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-20434			Y	-0-				-0-
01		93 N	496	-0-	403 B	-20031	298 1	25 3	Y	155	153 0			2
							2 4	171 9						
02		T. A.	1239	-0-	1239 B	-18792	718 1	201 3	Y	284	280 0			6
							8 4	312 9						
03		T. A.	950	-0-	950 B	-17842	685 1	38 3	Y	194	198 0			2
							14 4	213 9						
04		T. A.	1373	-0-	1373 B	-16469	527 1	595 3	Y	220	218 0			4
							9 4	242 9						
05		T. A.	1298	-0-	1298 B	-15171	697 1	359 3	Y	215	216 0			3
							5 4	237 9						
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
12		2666 X	1342	-0-	-1324 B	-15892	485 1	668 3	Y	149	149 0			6
							25 4	164 9						
01		2666 X	1155	-0-	-1511 B	-15892	407 1	486 3	Y	233	217 0			22
							6 4	256 9						
02		0 X	2896	-0-	2896 B	-12996	521 1	2028 3	Y	305	315 0			12
							11 4	336 9						
03		1767 X	2091	-0-	324 B	-12672	527 1	1484 3	Y	60	69 0			3
							14 4	66 9						
04		1710 X	1759	-0-	49 B	-12623	492 1	1171 3	Y	75	75 0			3
							13 4	83 9						
05		3193 X	1755	-0-	-1438 B	-12623	511 1	1150 3	Y	67	68 0			2
							20 4	74 9						
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
12		7037 X	3227	-0-	-3810 B	-2719	499 1	1301 3	Y	1273	1264 0			48
							27 4	1400 9						
01		6851 X	3793	-0-	-3058 B	-2719	526 1	1804 3	Y	1323	1247 0			124
							8 4	1455 9						
02		809 X	3528	-0-	2719 B	-0-	477 1	1275 3	Y	1605	1667 0			62
							10 4	1766 9						
03		5363 X	3027	-0-	-2336 B	-0-	571 1	1828 3	Y	557	594 0			25
							15 4	613 9						
04		3660 X	2798	-0-	-862 B	-0-	527 1	1367 3	Y	809	804 0			30
							14 4	890 9						
05		3906 X	2419	-0-	-1487 B	-0-	527 1	870 3	Y	910	907 0			33
							21 4	1001 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 URRUTIA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	483	-0-	328 B	-6878	425	1 2 3	21	4 35 9	Y	32	32	0			1
01	279 N	609	-0-	330 B	-6548	414	1 5 3	6	4 9 9	Y	167	152	0			16
02	0 N	549	-0-	549 B	-5999	390	1 1 3	8	4 150 9	Y	136	147	0			5
03	465 N	583	-0-	118 B	-5881	494	1 1 3	13	4 75 9	Y	68	70	0			3
04	450 N	8	-0-	-442 B	-5881	6	1 2 3			Y	-0-	3	0			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465 B	-5881					Y	-0-					-0-

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

12	1767 X	1713	-0-	-54 B	-10571	385	1 856 3	14	4 458 9	Y	416	414	0			6
01	2635 X	1671	-0-	-964 B	-10571	440	1 882 3	12	4 337 9	Y	306	307	0			5
02	0 X	1335	-0-	1335 B	-9236	477	1 353 3	14	4 491 9	Y	446	397	0	44	1	10
03	2635 X	1260	-0-	-1375 B	-9236	622	1 366 3	16	4 256 9	Y	233	238	0			5
04	1680 X	898	-0-	-782 B	-9236	431	1 272 3	8	4 187 9	Y	170	170	0			5
05	1736 X	1116	-0-	-620 B	-9236	490	1 295 3	10	4 321 9	Y	292	288	0			9

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

12	2387 X	3159	-0-	772 B	-26893	554	1 802 3	20	4 1783 9	Y	1621	1616	0			23
01	4216 X	2163	-0-	-2053 B	-26893	436	1 26 3	12	4 1689 9	Y	1535	1534	0			24
02	0 X	2495	-0-	2495 B	-24398	431	1 351 3	12	4 1701 9	Y	1546	1383	0	152	1	35
03	4681 X	3181	-0-	-1500 B	-24398	596	1 1326 3	16	4 1243 9	Y	1130	1139	0			26
04	4530 X	1607	-0-	-2923 B	-24398	414	1 581 3	8	4 604 9	Y	549	560	0			15
05	3193 X	1399	-0-	-1794 B	-24398	409	1 414 3	8	4 568 9	Y	516	515	0			16

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

12	3999 X	-0-	-0-	-3999 B	-44907					Y	-0-	1	0			-0-
01	3999 X	-0-	-0-	-3999 B	-44907					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-44907					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1175	-0-	1175 B	-43732	257	1 723 3	7	4 188 9	Y	171	163	0			8
04	T. A.	2612	-0-	2612 B	-41120	681	1 1528 3	18	4 385 9	Y	350	345	0			13
05	T. A.	748	-0-	748 B	-40372	559	1 1 3	22	4 166 9	Y	151	158	0			6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
ROBERT BOWMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280472		COMPL. DATE 12/04/2015		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12277		- 16325			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4216 X	154	-0-	-4062 B	-0-	57 1	2 4	95 9		Y	86	88 0			1
01	5208 X	656	-0-	-4552 B	-0-	366 1	1 3	10 4	279 9	Y	254	251 0			4
02	454 X	454	-0-	-0- B	-0-	261 1	7 4	186 9		Y	169	152 0	17 1		4
03	5208 X	76	-0-	-5132 B	-0-	62 1	2 4	12 9		Y	11	15 0			-0-
04	1560 X	596	-0-	-964 B	-0-	315 1	6 4	275 9		Y	250	243 0			7
05	894 X	894	-0-	-0- B	-0-	577 1	1 3	11 4	305 9	Y	277	275 0			9

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280474		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12256		- 18972			
12	961 N	1127	-0-	166 B	-43975	914 1	39 3	10 4	164 9	Y	149	149 0			1
01	775 N	980	-0-	205 B	-43770	812 1	7 3	6 4	155 9	Y	141	141 0			1
02	0 X	744	-0-	744 B	-43026	571 1	28 3	7 4	138 9	Y	125	123 0			3
03	1302 X	511	-0-	-791 B	-43026	379 1	6 3	7 4	119 9	Y	108	110 0			1
04	1260 X	384	-0-	-876 B	-43026	193 1	120 3	3 4	68 9	Y	62	62 0			1
05	1178 X	359	-0-	-819 B	-43026	265 1	2 3	2 4	90 9	Y	82	82 0			1

FOSTER UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666		PERF.12546		- 17283			
12	2976 X	11027	-0-	8051 B	-15751	816 1	9614 3	52 4	545 9	Y	495	492 0			19
01	4867 X	7181	-0-	2314 B	-13437	741 1	6107 3	12 4	321 9	Y	292	284 0			27
02	0 X	6106	-0-	6106 B	-7331	740 1	4433 3	16 4	917 9	Y	834	829 0			32
03	11036 X	996	-0-	-10040 B	-7331	599 1	1 3	16 4	380 9	Y	345	361 0			16
04	10680 X	954	-0-	-9726 B	-7331	515 1	9 3	13 4	417 9	Y	379	381 0			14
05	11036 X	3703	-0-	-7333 B	-7331	706 1	2562 3	28 4	407 9	Y	370	370 0			14

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486		- 16448			
12	5921 X	2431	-0-	-3490 B	-1555	754 1	1388 3	10 4	279 9	Y	254	254 0			2
01	5921 X	1270	-0-	-4651 B	-1555	809 1	99 3	6 4	356 9	Y	324	323 0			3
02	499 X	2054	-0-	1555 B	-0-	789 1	882 3	9 4	374 9	Y	340	336 0			7
03	2976 X	2726	-0-	-250 B	-0-	795 1	1468 3	16 4	447 9	Y	406	408 0			5
04	4922 X	4922	-0-	-0- B	-0-	743 1	3590 3	13 4	576 9	Y	524	520 0			9
05	4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	793 1	3270 3	7 4	612 9	Y	556	558 0			7

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																				
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520													COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12	4433 X	1924	-0-	-2509 B	-31687	484	1	1029	3	Y	357	356	0			5				
						18	4	393	9											
01	4433 X	1373	-0-	-3060 B	-31687	470	1	580	3	Y	282	283	0			4				
						13	4	310	9											
02	0 X	1531	-0-	1531 B	-30156	484	1	645	3	Y	353	314	0	35	1	8				
						14	4	388	9											
03	4061 X	1862	-0-	-2199 B	-30156	572	1	817	3	Y	416	414	0			10				
						15	4	458	9											
04	3930 X	4242	-0-	312 B	-29844	707	1	3219	3	Y	275	278	0			7				
						13	4	303	9											
05	1953 X	3365	-0-	1412 B	-28432	731	1	2400	3	Y	199	200	0			6				
						15	4	219	9											
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC													WELL #: 7H RRCID -> 280523		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12303		PERF.12204 - 18578	
12	5890 X	5308	-0-	-582 B	-35448	1316	1	3430	3	Y	493	493	0			5				
						20	4	542	9											
01	8773 X	5179	-0-	-3594 B	-35448	1194	1	3407	3	Y	517	517	0			5				
						9	4	569	9											
02	0 X	4584	-0-	4584 B	-30864	906	1	3062	3	Y	550	543	0			12				
						11	4	605	9											
03	8773 X	4494	-0-	-4279 B	-30864	890	1	3180	3	Y	369	376	0			5				
						18	4	406	9											
04	5670 X	7132	-0-	1462 B	-29402	1001	1	5709	3	Y	368	366	0			7				
						17	4	405	9											
05	5332 X	5615	-0-	283 B	-29119	829	1	4417	3	Y	328	331	0			4				
						8	4	361	9											
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC													WELL #: 12H RRCID -> 280525		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12443 - 17788	
12	4433 X	5629	-0-	1196 B	-50433	703	1	4519	3	Y	343	339	0			5				
						30	4	377	9											
01	3751 X	1444	-0-	-2307 B	-50433	475	1	705	3	Y	228	229	0			4				
						13	4	251	9											
02	0 X	569	-0-	569 B	-49864	404	1	52	3	Y	93	86	0	9	1	2				
						11	4	102	9											
03	5766 X	246	-0-	-5520 B	-49864	166	1	4	4	Y	69	69	0			2				
						76	9													
04	5580 X	259	-0-	-5321 B	-49864	205	1	10	3	Y	36	37	0			1				
						4	4	40	9											
05	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-49864					Y	-0-	1	0			-0-				
FOSTER UNIT AC													WELL #: 10H RRCID -> 280526		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12571 - 17662	
12	3999 X	529	-0-	-3470 B	-18350	307	1	8	3	Y	180	180	0			7				
						16	4	198	9											
01	2201 X	200	-0-	-2001 B	-18350	132	1	2	4	Y	60	61	0			6				
						66	9													
02	0 X	138	-0-	138 B	-18212	111	1	2	4	Y	23	28	0			1				
						25	9													
03	4836 X	4731	-0-	-105 B	-18212	740	1	3434	3	Y	488	467	0			22				
						20	4	537	9											
04	4680 X	2148	-0-	-2532 B	-18212	687	1	1286	3	Y	143	160	0			5				
						18	4	157	9											
05	527 X	3446	-0-	2919 B	-15293	379	1	2790	3	Y	238	234	0			9				
						15	4	262	9											

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 1H		RRCID -> 280681		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	673	-0-	673 B	-17052	546 1	17 4	Y	100	99 0	3
01	0	779	-0-	779 B	-16273	110 9 403 1	7 4	Y	335	327 0	11
02	0 N	383	-0-	383 B	-15890	369 9 370 1	7 4	Y	5	16 0	-0-
03	682 N	425	-0-	-257 B	-15890	6 9 362 1	4 4	Y	54	52 0	2
04	750 N	1030	-0-	280 B	-15610	59 9 307 1	6 4	Y	652	637 0	17
05	434 N	659	-0-	225 B	-15385	717 9 188 1	2 4	Y	426	427 0	16
						469 9					
HEMBY UNIT B AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280682		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171		
12	0	6035	-0-	6035 B	17703	364 1	4972 3	Y	625	617 0	22
01	0	7268	-0-	7268 B	24971	11 4 449 1	688 9 6361 3	Y	410	419 0	13
02	26558 X	1587	-0-	-24971 B	-0-	7 4 328 1	451 9 935 3	Y	289	285 0	17
03	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	6 4 620 1	318 9 4934 3	Y	439	438 0	18
04	8679 X	8679	-0-	-0- B	-0-	7 4 870 1	483 9 7305 3	Y	444	450 0	12
05	3348 X	2691	-0-	-657 B	-0-	16 4 336 1	488 9 2072 3	Y	254	256 0	10
						4 4	279 9				
KOWALIK 228-1R AC		WELL #: 4H		RRCID -> 281072		COMPL. DATE 11/03/2015			TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074		
12	620 X	54	-0-	-566 B	-15784	52 1	2 4	Y	-0-		-0-
01	403 X	5	-0-	-398 B	-15784	5 1		Y	-0-		-0-
02	T. A.	143	-0-	143 B	-15641	114 1	3 4	Y	24	24 0	-0-
03	T. A.	969	-0-	969 B	-14672	26 9 492 1	31 3	Y	401	396 0	5
04	T. A.	1031	-0-	1031 B	-13641	5 4 464 1	441 9 46 3	Y	469	468 0	6
05	T. A.	1027	-0-	1027 B	-12614	5 4 497 1	516 9 6 3	Y	474	473 0	7
						3 4	521 9				
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 10H		RRCID -> 281233		COMPL. DATE 05/31/2016			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823		
12	1829 X	1464	-0-	-365 B	-33337	1136 1	60 3	Y	232	233 0	2
01	1581 X	1424	-0-	-157 B	-33337	13 4 1088 1	255 9 82 3	Y	224	224 0	2
02	0 N	1150	-0-	1150 B	-32187	8 4 759 1	246 9 217 3	Y	150	149 0	3
03	1457 N	838	-0-	-619 B	-32187	9 4 531 1	165 9 92 3	Y	185	186 0	2
04	1380 N	1443	-0-	63 B	-32124	11 4 284 1	204 9 1016 3	Y	125	125 0	2
05	1271 N	178	-0-	-1093 B	-32124	5 4 111 1	138 9 4 3	Y	56	57 0	1
						1 4	62 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3260	-0-	-677 B	-0-	988	1	1925	3	Y	303	302	0	3
						14	4	333	9					
01	3499 X	3499	-0-	-0- B	-0-	987	1	2130	3	Y	340	340	0	3
						8	4	374	9					
02	822 X	822	-0-	-0- B	-0-	484	1	16	3	Y	287	284	0	6
						6	4	316	9					
03	3286 X	430	-0-	-2856 B	-0-	250	1	5	4	Y	159	163	0	2
						175	9							
04	3390 X	515	-0-	-2875 B	-0-	216	1	2	3	Y	266	263	0	5
						4	4	293	9					
05	3503 X	991	-0-	-2512 B	-0-	318	1	408	3	Y	238	240	0	3
						3	4	262	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988														
12	0	-0-	-0-	-0- B	-65372					Y	-0-			-0-
01	0	167	-0-	167 B	-65205	142	1	6	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
02	0 N	352	-0-	352 B	-64853	94	1	15	3	Y	208	200	0	8
						14	4	229	9					
03	0 N	1880	-0-	1880 B	-62973	492	1	748	3	Y	519	506	0	21
						69	4	571	9					
04	150 N	451	-0-	301 B	-62672	241	1	33	4	Y	161	175	0	7
						177	9							
05	403 N	1223	-0-	820 B	-61852	343	1	453	3	Y	322	318	0	11
						73	4	354	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
12	10013 X	6654	-0-	-3359 B	-2315	694	1	4586	3	Y	1231	1229	0	20
						20	4	1354	9					
01	7905 X	6618	-0-	-1287 B	-2315	809	1	4553	3	Y	1135	1118	0	37
						7	4	1249	9					
02	2850 X	5165	-0-	2315 B	-0-	775	1	3330	3	Y	955	943	0	29
						9	4	1051	9			20	1	
03	7285 X	6474	-0-	-811 B	-0-	856	1	4545	3	Y	970	978	0	21
						6	4	1067	9					
04	6510 X	5486	-0-	-1024 B	-0-	771	1	3750	3	Y	864	860	0	25
						15	4	950	9					
05	6665 X	5845	-0-	-820 B	-0-	823	1	3892	3	Y	1017	1008	0	34
						11	4	1119	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
12	9579 X	3876	-0-	-5703 B	-90148	1047	1	2316	3	Y	453	455	0	4
						15	4	498	9					
01	9579 X	6835	-0-	-2744 B	-90148	1193	1	4702	3	Y	845	841	0	8
						10	4	930	9					
02	0 X	7478	-0-	7478 B	-82670	808	1	5827	3	Y	757	749	0	16
						10	4	833	9					
03	4650 X	3686	-0-	-964 B	-82670	435	1	2777	3	Y	423	434	0	5
						9	4	465	9					
04	4500 X	866	-0-	-3634 B	-82670	141	1	594	3	Y	117	120	0	2
						2	4	129	9					
05	4650 X	6790	-0-	2140 B	-80530	531	1	5353	3	Y	817	809	0	10
						7	4	899	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		4495 X	5085	-0-	590 B	-125330	458 1	4321 3	Y	267	266	0			3
							12 4	294 9							
01		4991 X	5253	-0-	262 B	-125068	418 1	4459 3	Y	338	338	0			3
							4 4	372 9							
02		0 X	3906	-0-	3906 B	-121162	310 1	3352 3	Y	218	216	0			5
							4 4	240 9							
03		5084 X	1720	-0-	-3364 B	-121162	215 1	1360 3	Y	127	130	0			2
							5 4	140 9							
04		5070 X	1507	-0-	-3563 B	-121162	274 1	1166 3	Y	56	57	0			1
							5 4	62 9							
05		5239 X	2522	-0-	-2717 B	-121162	395 1	2076 3	Y	43	43	0			1
							4 4	47 9							
DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972															
12		6913 X	5875	-0-	-1038 B	-30890	634 1	5009 3	Y	197	197	0			2
							15 4	217 9							
01		5952 X	4898	-0-	-1054 B	-30890	453 1	4197 3	Y	222	222	0			2
							4 4	244 9							
02		0 X	4386	-0-	4386 B	-26504	321 1	3852 3	Y	190	188	0			4
							4 4	209 9							
03		7316 X	2655	-0-	-4661 B	-26504	373 1	2157 3	Y	106	109	0			1
							8 4	117 9							
04		7080 X	5456	-0-	-1624 B	-26504	437 1	4776 3	Y	214	211	0			4
							8 4	235 9							
05		5890 X	4651	-0-	-1239 B	-26504	340 1	4085 3	Y	201	203	0			2
							5 4	221 9							
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781															
12		2759 X	2617	-0-	-142 B	-0-	403 1	1031 3	Y	1056	1071	0			40
							21 4	1162 9							
01		3030 X	3030	-0-	-0- B	-0-	404 1	1175 3	Y	1314	1231	0			123
							6 4	1445 9							
02		2531 X	2531	-0-	-0- B	-0-	392 1	951 3	Y	1073	1155	0			41
							8 4	1180 9							
03		3343 X	3343	-0-	-0- B	-0-	441 1	1273 3	Y	1470	1445	0			66
							12 4	1617 9							
04		2940 X	2922	-0-	-18 B	-0-	347 1	1046 3	Y	1382	1396	0			52
							9 4	1520 9							
05		3806 X	3806	-0-	-0- B	-0-	405 1	415 3	Y	2700	2653	0			99
							16 4	2970 9							
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332															
12		10385 X	8967	-0-	-1418 B	-0-	456 1	6882 3	Y	1455	1456	0			20
							28 4	1601 9							
01		10819 X	3299	-0-	-7520 B	-0-	146 1	2616 3	Y	485	497	0			8
							3 4	534 9							
02		1534 X	1534	-0-	-0- B	-0-	83 1	1305 3	Y	131	137	0			2
							2 4	144 9							
03		10819 X	1322	-0-	-9497 B	-0-	345 1	690 3	Y	257	256	0			3
							4 4	283 9							
04		9900 X	1837	-0-	-8063 B	-0-	404 1	1052 3	Y	343	342	0			4
							4 4	377 9							
05		8959 X	1220	-0-	-7739 B	-0-	504 1	494 3	Y	198	199	0			3
							4 4	218 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	19220 X	10182	-0-	-9038 B	-51557	835	1	7220	3	Y	1894	1872	0		26
						44	4	2083	9						
01	19220 X	23425	-0-	4205 B	-47352	1387	1	18170	3	Y	3493	3459	0		60
						26	4	3842	9						
02	0 X	12594	-0-	12594 B	-34758	851	1	11105	3	Y	562	615	0		7
						20	4	618	9						
03	10168 X	16044	-0-	5876 B	-28882	1007	1	14164	3	Y	780	777	0		10
						15	4	858	9						
04	22680 X	6913	-0-	-15767 B	-28882	558	1	6039	3	Y	281	287	0		4
						7	4	309	9						
05	23436 X	4290	-0-	-19146 B	-28882	433	1	3399	3	Y	412	410	0		6
						5	4	453	9						
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242															
12	6169 X	4536	-0-	-1633 B	-3125	548	1	3557	3	Y	363	360	0		14
						32	4	399	9						
01	6169 X	4774	-0-	-1395 B	-3125	576	1	3753	3	Y	396	373	0		37
						9	4	436	9						
02	1116 X	4241	-0-	3125 B	-0-	564	1	3299	3	Y	333	357	0		13
						12	4	366	9						
03	5133 X	5133	-0-	-0- B	-0-	654	1	4045	3	Y	378	374	0		17
						18	4	416	9						
04	7088 X	7088	-0-	-0- B	-0-	735	1	5874	3	Y	417	418	0		16
						20	4	459	9						
05	7822 X	7822	-0-	-0- B	-0-	771	1	6457	3	Y	511	508	0		19
						32	4	562	9						
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808															
12	2976 X	1762	-0-	-1214 B	-0-	545	1	701	3	Y	454	472	0		16
						17	4	499	9						
01	3286 X	957	-0-	-2329 B	-0-	496	1	442	3	Y	10	26	0		-0-
						8	4	11	9						
02	336 X	336	-0-	-0- B	-0-	257	1	74	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
03	3286 X	1567	-0-	-1719 B	-0-	594	1	771	3	Y	177	170	0		7
						7	4	195	9						
04	1980 X	1881	-0-	-99 B	-0-	425	1	1353	3	Y	86	91	0		2
						8	4	95	9						
05	1767 X	1068	-0-	-699 B	-0-	650	1	400	3	Y	10	12	0		-0-
						7	4	11	9						
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966															
12	2170 X	2971	-0-	801 B	-6508	575	1	2250	3	Y	104	104	0		4
						32	4	114	9						
01	2170 X	3638	-0-	1468 B	-5040	631	1	2248	3	Y	682	622	0		64
						9	4	750	9						
02	0 X	2529	-0-	2529 B	-2511	605	1	1469	3	Y	402	451	0		15
						13	4	442	9						
03	2976 X	3234	-0-	258 B	-2253	677	1	1890	3	Y	590	578	0		27
						18	4	649	9						
04	3510 X	1412	-0-	-2098 B	-2253	355	1	814	3	Y	213	232	0		8
						9	4	234	9						
05	3627 X	3082	-0-	-545 B	-2253	546	1	2116	3	Y	362	357	0		13
						22	4	398	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
12		2263 X	3020	-0-	757 B	-15163	1436 1	1426 3	1426 3	Y	127	131 0
							18 4	140 9				1
01		5301 X	2822	-0-	-2479 B	-15163	1217 1	1467 3	1467 3	Y	117	117 0
							9 4	129 9				1
02		0 X	2299	-0-	2299 B	-12864	840 1	1200 3	1200 3	Y	226	222 0
							10 4	249 9				5
03		7161 X	2641	-0-	-4520 B	-12864	840 1	1466 3	1466 3	Y	289	290 0
							17 4	318 9				4
04		3750 X	2738	-0-	-1012 B	-12864	699 1	1732 3	1732 3	Y	268	267 0
							12 4	295 9				5
05		3069 X	2809	-0-	-260 B	-12864	478 1	2060 3	2060 3	Y	242	244 0
							5 4	266 9				3
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122												
12		4650 X	1901	-0-	-2749 B	-10458	559 1	908 3	908 3	Y	375	379 0
							21 4	413 9				5
01		5270 X	2898	-0-	-2372 B	-10458	726 1	1630 3	1630 3	Y	474	472 0
							21 4	521 9				7
02		0 X	700	-0-	700 B	-9758	410 1	181 3	181 3	Y	88	84 0
							12 4	97 9			9 1	2
03		5270 X	4189	-0-	-1081 B	-9758	771 1	2731 3	2731 3	Y	605	593 0
							21 4	666 9				14
04		3330 X	2526	-0-	-804 B	-9758	755 1	1379 3	1379 3	Y	344	349 0
							14 4	378 9				9
05		2883 X	404	-0-	-2479 B	-9758	248 1	128 3	128 3	Y	21	29 0
							5 4	23 9				1
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695												
12		12617 X	10519	-0-	-2098 B	-0-	1177 1	7889 3	7889 3	Y	1287	1297 0
							37 4	1416 9				45
01		11780 X	10463	-0-	-1317 B	-0-	1035 1	7136 3	7136 3	Y	2068	2048 0
							17 4	2275 9				65
02		9814 X	9814	-0-	-0- B	-0-	1023 1	6540 3	6540 3	Y	2028	1973 0
							20 4	2231 9				120
03		9154 X	9154	-0-	-0- B	-0-	888 1	6322 3	6322 3	Y	1758	1807 0
							10 4	1934 9				71
04		7470 X	5657	-0-	-1813 B	-0-	737 1	3380 3	3380 3	Y	1387	1422 0
							14 4	1526 9				36
05		9523 X	9523	-0-	-0- B	-0-	870 1	6855 3	6855 3	Y	1625	1600 0
							10 4	1788 9				61
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992												
12		0	8633	-0-	8633 B	25081	1054 1	5921 3	5921 3	Y	1477	1494 0
							33 4	1625 9				52
01		0	7825	-0-	7825 B	32906	934 1	5279 3	5279 3	Y	1452	1458 0
							15 4	1597 9				46
02		39237 X	6331	-0-	-32906 B	-0-	863 1	4209 3	4209 3	Y	1129	1108 0
							17 4	1242 9				67
03		5661 X	5661	-0-	-0- B	-0-	792 1	3840 3	3840 3	Y	927	956 0
							9 4	1020 9				38
04		8340 X	5047	-0-	-3293 B	-0-	797 1	3314 3	3314 3	Y	837	853 0
							15 4	921 9				22
05		8618 X	6053	-0-	-2565 B	-0-	813 1	4221 3	4221 3	Y	918	905 0
							9 4	1010 9				35

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12028 X	12381	-0-	353 B	-331849	922 1	10677 3	Y	658	647	0		25
							58 4	724 9						
01		8990 X	16055	-0-	7065 B	-324784	1091 1	13990 3	Y	870	813	0		82
							17 4	957 9						
02		0 X	15096	-0-	15096 B	-309688	1092 1	13130 3	Y	773	825	0		30
							24 4	850 9						
03		12369 X	18715	-0-	6346 B	-303342	1180 1	16510 3	Y	901	890	0		41
							34 4	991 9						
04		15090 X	21032	-0-	5942 B	-297400	1230 1	18661 3	Y	1006	1009	0		38
							34 4	1107 9						
05		15593 X	16985	-0-	1392 B	-296008	1094 1	15361 3	Y	440	462	0		16
							46 4	484 9						
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
12		18786 X	6258	-0-	-12528 B	-262192	341 1	5148 3	Y	680	689	0		9
							21 4	748 9						
01		18786 X	1793	-0-	-16993 B	-262192	201 1	1240 3	Y	316	320	0		5
							4 4	348 9						
02		0 X	1814	-0-	1814 B	-260378	527 1	820 3	Y	414	414	0		5
							12 4	455 9						
03		4185 X	7429	-0-	3244 B	-257134	808 1	5697 3	Y	831	825	0		11
							10 4	914 9						
04		4050 X	15974	-0-	11924 B	-245210	1247 1	13026 3	Y	1533	1524	0		20
							15 4	1686 9						
05		4185 X	16391	-0-	12206 B	-233004	1445 1	13224 3	Y	1550	1547	0		23
							17 4	1705 9						
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
12		0	17419	-0-	17419 B	51254	1154 1	14212 3	Y	1834	1860	0		64
							36 4	2017 9						
01		0	16984	-0-	16984 B	68238	1061 1	13752 3	Y	1958	1960	0		62
							17 4	2154 9						
02		82670 X	14432	-0-	-68238 B	-0-	1099 1	11115 3	Y	1997	1941	0		118
							21 4	2197 9						
03		14880 X	13503	-0-	-1377 B	-0-	913 1	10835 3	Y	1586	1640	0		64
							10 4	1745 9						
04		14400 X	12084	-0-	-2316 B	-0-	912 1	9551 3	Y	1458	1484	0		38
							17 4	1604 9						
05		14880 X	14266	-0-	-614 B	-0-	869 1	11773 3	Y	1467	1450	0		55
							10 4	1614 9						
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
12		7161 X	7912	-0-	751 B	-143789	1755 1	4564 3	Y	1410	1409	0		23
							42 4	1551 9						
01		7161 X	11392	-0-	4231 B	-139558	1116 1	8461 3	Y	1640	1610	0		53
							11 4	1804 9						
02		0 X	3120	-0-	3120 B	-136438	452 1	1941 3	Y	655	674	0	14 1	20
							6 4	721 9						
03		12214 X	1572	-0-	-10642 B	-136438	10 1	134 3	Y	1298	1289	0		29
							1428 9							
04		11010 X	2008	-0-	-9002 B	-136438	11 1	38 3	Y	1781	1759	0		51
							1959 9							
05		11377 X	978	-0-	-10399 B	-136438	7 1	52 3	Y	835	858	0		28
							919 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8246 X	5722	-0-	-2524 B	-211011	735 1	4398 3	42 4	547 9	Y	497	495 0			19
01	8246 X	5026	-0-	-3220 B	-211011	727 1	3784 3	11 4	504 9	Y	458	434 0			43
02	0 X	3074	-0-	3074 B	-207937	657 1	2076 3	14 4	327 9	Y	297	329 0			11
03	6386 X	4612	-0-	-1774 B	-207937	727 1	3250 3	20 4	615 9	Y	559	545 0			25
04	5550 X	4638	-0-	-912 B	-207937	668 1	3437 3	18 4	515 9	Y	468	475 0			18
05	5735 X	4457	-0-	-1278 B	-207937	585 1	3334 3	24 4	514 9	Y	467	468 0			17
DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332															
12	1953 X	2853	-0-	900 B	-225324	1426 1	1263 3	18 4	146 9	Y	133	133 0			1
01	3875 X	1402	-0-	-2473 B	-225324	689 1	658 3	5 4	50 9	Y	45	46 0			-0-
02	0 X	868	-0-	868 B	-224456	364 1	459 3	4 4	41 9	Y	37	36 0			1
03	3875 X	-0-	-0-	-3875 B	-224456					Y	-0-	1 0			-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790 B	-224456					Y	-0-				-0-
05	2883 X	13205	-0-	10322 B	-214134	656 1	12446 3	11 4	92 9	Y	84	83 0			1
MAY B UNIT AC WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868															
12	14818 X	13230	-0-	-1588 B	-305347	1070 1	11105 3	66 4	989 9	Y	899	891 0			34
01	14105 X	11525	-0-	-2580 B	-305347	1008 1	9514 3	16 4	987 9	Y	897	847 0			84
02	0 X	10407	-0-	10407 B	-294940	1001 1	8464 3	22 4	920 9	Y	836	888 0			32
03	13237 X	12979	-0-	-258 B	-294940	1039 1	10369 3	29 4	1542 9	Y	1402	1371 0			63
04	12810 X	8734	-0-	-4076 B	-294940	824 1	7384 3	22 4	504 9	Y	458	504 0			17
05	13237 X	8484	-0-	-4753 B	-294940	853 1	7152 3	35 4	444 9	Y	404	406 0			15
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862															
12	5301 X	3303	-0-	-1998 B	-361381	550 1	1982 3	9 4	762 9	Y	693	692 0			7
01	4867 X	2771	-0-	-2096 B	-361381	387 1	1779 3	3 4	602 9	Y	547	549 0			5
02	0 X	3645	-0-	3645 B	-357736	562 1	2294 3	7 4	782 9	Y	711	701 0			15
03	4867 X	3466	-0-	-1401 B	-357736	555 1	2063 3	11 4	837 9	Y	761	766 0			10
04	3690 X	1548	-0-	-2142 B	-357736	176 1	1196 3	3 4	173 9	Y	157	164 0			3
05	4030 X	3267	-0-	-763 B	-357736	467 1	2481 3	5 4	314 9	Y	285	285 0			3

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 285186		COMPL. DATE 03/10/2019		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12485 - 18201						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8649 X	7712	-0-	-937 B	-178232	706 1	6392 3	43 4	571 9	Y	519	516	0			19
01	7905 X	7746	-0-	-159 B	-178232	741 1	6283 3	12 4	710 9	Y	645	604	0			60
02	0 X	5982	-0-	5982 B	-172250	726 1	4693 3	16 4	547 9	Y	497	538	0			19
03	7905 X	7285	-0-	-620 B	-172250	760 1	5941 3	21 4	563 9	Y	512	508	0			23
04	7500 X	7085	-0-	-415 B	-172250	741 1	5771 3	20 4	553 9	Y	503	507	0			19
05	7750 X	6503	-0-	-1247 B	-172250	731 1	5215 3	30 4	527 9	Y	479	480	0			18
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID -> 285263		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12486		PERF.12631 - 18431						
12	9982 X	6288	-0-	-3694 B	-179354	768 1	4948 3	44 4	528 9	Y	480	477	0			18
01	9982 X	5943	-0-	-4039 B	-179354	752 1	4601 3	12 4	578 9	Y	525	494	0			49
02	0 X	226	-0-	226 B	-179128	165 1	1 3	4 4	56 9	Y	51	98	0			2
03	8246 X	-0-	-0-	-8246 B	-179128					Y	-0-	2	0			-0-
04	6420 X	-0-	-0-	-6420 B	-179128					Y	-0-					-0-
05	6293 X	-0-	-0-	-6293 B	-179128					Y	-0-					-0-
FIVE STAR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285529		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13616 - 20592						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
LUNA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 285883		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12242		PERF.12255 - 20149						
12	4464 X	3579	-0-	-885 B	-0-	821 1	1816 3	19 4	923 9	Y	839	840	0			14
01	4185 X	3450	-0-	-735 B	-0-	772 1	1668 3	7 4	1003 9	Y	912	897	0			29
02	3321 X	3321	-0-	-0- B	-0-	759 1	1028 3	9 4	1525 9	Y	1386	1345	0	28	1	42
03	3720 X	2850	-0-	-870 B	-0-	790 1	1187 3	4 4	869 9	Y	790	815	0			17
04	3600 X	2302	-0-	-1298 B	-0-	705 1	641 3	13 4	943 9	Y	857	850	0			24
05	3689 X	1208	-0-	-2481 B	-0-	455 1	118 3	5 4	630 9	Y	573	578	0			19

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
POSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7223 X	5983	-0-	-1240 B	-432266	612 1	4711 3	36 4	624 9	Y	567	564	0		21
01	6293 X	5031	-0-	-1262 B	-432266	567 1	3853 3	9 4	602 9	Y	547	517	0		51
02	0 X	4135	-0-	4135 B	-428131	525 1	3094 3	11 4	505 9	Y	459	492	0		18
03	6541 X	5387	-0-	-1154 B	-428131	579 1	4214 3	16 4	578 9	Y	525	519	0		24
04	6330 X	5421	-0-	-909 B	-428131	551 1	4238 3	15 4	617 9	Y	561	564	0		21
05	5983 X	4080	-0-	-1903 B	-428131	524 1	3132 3	21 4	403 9	Y	366	374	0		13
EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831															
12	9610 X	7754	-0-	-1856 B	-139882	1395 1	5206 3	23 4	1130 9	Y	1027	1027	0		10
01	13547 X	11512	-0-	-2035 B	-139882	1474 1	8915 3	12 4	1111 9	Y	1010	1010	0		10
02	0 X	9293	-0-	9293 B	-130589	1124 1	7036 3	14 4	1119 9	Y	1017	1005	0		22
03	13547 X	7764	-0-	-5783 B	-130589	978 1	5821 3	21 4	944 9	Y	858	869	0		11
04	11130 X	7795	-0-	-3335 B	-130589	940 1	6095 3	16 4	744 9	Y	676	675	0		12
05	11501 X	7601	-0-	-3900 B	-130589	906 1	5903 3	10 4	782 9	Y	711	714	0		9
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425															
12	0	2838	-0-	2838 B	-355741	783 1	464 3	25 4	1566 9	Y	1424	1440	0		50
01	0	4271	-0-	4271 B	-351470	758 1	1931 3	12 4	1570 9	Y	1427	1432	0		45
02	0 X	1439	-0-	1439 B	-350031	299 1	460 3	6 4	674 9	Y	613	622	0		36
03	3565 X	4351	-0-	786 B	-349245	714 1	2122 3	8 4	1507 9	Y	1370	1350	0		56
04	3450 X	2668	-0-	-782 B	-349245	386 1	993 3	7 4	1282 9	Y	1165	1190	0		31
05	3565 X	2955	-0-	-610 B	-349245	291 1	1351 3	3 4	1310 9	Y	1191	1177	0		45
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665															
12	11253 X	8924	-0-	-2329 B	-512462	701 1	7099 3	43 4	1081 9	Y	983	972	0		37
01	9610 X	9175	-0-	-435 B	-512462	730 1	6756 3	11 4	1678 9	Y	1525	1419	0		143
02	0 X	7746	-0-	7746 B	-504716	702 1	5710 3	15 4	1319 9	Y	1199	1296	0		46
03	9610 X	8710	-0-	-900 B	-504716	759 1	6525 3	21 4	1405 9	Y	1277	1265	0		58
04	8880 X	10019	-0-	1139 B	-503577	1061 1	6979 3	28 4	1951 9	Y	1774	1765	0		67
05	9176 X	9381	-0-	205 B	-503372	921 1	6533 3	37 4	1890 9	Y	1718	1722	0		63

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		7H	RRCID ->	288187	COMPL. DATE	02/12/2017	TOTAL DEPTH	11916	PERF.12601	- 17603				
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
12	3100 X	-0-	-0-	-3100 B	-466232					Y	-0-	3	0			-0-
01	4030 X	-0-	-0-	-4030 B	-466232					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-466232					Y	-0-					-0-
03	T. A.	2363	-0-	2363 B	-463869	649	1	1165	3	Y	484	473	0			11
						17	4	532	9							
04	T. A.	1954	-0-	1954 B	-461915	808	1	755	3	Y	342	344	0			9
						15	4	376	9							
05	T. A.	2028	-0-	2028 B	-459887	711	1	978	3	Y	295	295	0			9
						14	4	325	9							
MORGAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	288426	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12429	- 19023				
12	5611 X	3667	-0-	-1944 B	-916532	588	1	2345	3	Y	645	643	0			9
						24	4	710	9							
01	5549 X	4285	-0-	-1264 B	-916532	505	1	3071	3	Y	632	631	0			10
						14	4	695	9							
02	0 X	6519	-0-	6519 B	-910013	724	1	4925	3	Y	772	688	0	76	1	18
						21	4	849	9							
03	5549 X	4289	-0-	-1260 B	-910013	675	1	3003	3	Y	539	544	0			13
						18	4	593	9							
04	4140 X	5518	-0-	1378 B	-908635	698	1	4206	3	Y	546	544	0			15
						13	4	601	9							
05	7223 X	4518	-0-	-2705 B	-908635	731	1	3455	3	Y	287	293	0			9
						16	4	316	9							
MORGAN UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	288436	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12417	- 18638				
12	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-					-0-
01	0	206	-0-	206 B	-717054	144	1	4	3	Y	49	48	0			1
						4	4	54	9							
02	T. A.	248	-0-	248 B	-716806	198	1	3	3	Y	37	33	0	4	1	1
						6	4	41	9							
03	T. A.	14	-0-	14 B	-716792	4	1	10	9	Y	9	10	0			-0-
04	T. A.	654	-0-	654 B	-716138	306	1	80	3	Y	238	232	0			6
						6	4	262	9							
05	T. A.	1679	-0-	1679 B	-714459	656	1	661	3	Y	317	313	0			10
						13	4	349	9							
KOWALIK 228-1R AC		WELL #:		3H	RRCID ->	288629	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	11677	PERF.11898	- 14968				
12	3503 X	999	-0-	-2504 B	-283685	242	1	678	3	Y	62	62	0			1
						11	4	68	9							
01	2697 X	25	-0-	-2672 B	-283685	1	1	18	3	Y	5	6	0			-0-
						6	9									
02	0 X	1289	-0-	1289 B	-282396	164	1	649	3	Y	429	424	0			5
						4	4	472	9							
03	1612 X	1918	-0-	306 B	-282090	610	1	1136	3	Y	150	153	0			2
						7	4	165	9							
04	1380 X	1708	-0-	328 B	-281762	567	1	980	3	Y	141	141	0			2
						6	4	155	9							
05	1426 X	1302	-0-	-124 B	-281762	605	1	544	3	Y	135	135	0			2
						4	4	149	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898															
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
12		0	2332	-0-	2332 B	-420282	575 1	1149 3	1149 3	Y	384	373 0			24
							186 4	422 9	422 9						
01		0	1100	-0-	1100 B	-419182	562 1	1 3	1 3	Y	421	431 0			14
							74 4	463 9	463 9						
02		1960 X	1049	-0-	-911 B	-419182	525 1	1 3	1 3	Y	403	401 0			16
							80 4	443 9	443 9						
03		2790 X	1301	-0-	-1489 B	-419182	570 1	137 3	137 3	Y	467	465 0			18
							80 4	514 9	514 9						
04		2580 X	3571	-0-	991 B	-418191	926 1	2044 3	2044 3	Y	429	429 0			18
							129 4	472 9	472 9						
05		2325 X	3230	-0-	905 B	-417286	648 1	1986 3	1986 3	Y	416	420 0			14
							138 4	458 9	458 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004															
12		8436 X	8436	-0-	-0- B	-0-	893 1	6646 3	6646 3	Y	554	544 0			34
							288 4	609 9	609 9						
01		8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	1052 1	5910 3	5910 3	Y	867	871 0			30
							139 4	954 9	954 9						
02		7283 X	7283	-0-	-0- B	-0-	869 1	5468 3	5468 3	Y	740	741 0			29
							132 4	814 9	814 9						
03		9207 X	7379	-0-	-1828 B	-0-	940 1	5740 3	5740 3	Y	515	524 0			20
							132 4	567 9	567 9						
04		8910 X	7480	-0-	-1430 B	-0-	960 1	5884 3	5884 3	Y	456	457 0			19
							134 4	502 9	502 9						
05		8432 X	7137	-0-	-1295 B	-0-	787 1	5725 3	5725 3	Y	415	420 0			14
							168 4	457 9	457 9						
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865															
12		22692 X	18049	-0-	-4643 B	-0-	1096 1	14748 3	14748 3	Y	1939	1957 0			73
							72 4	2133 9	2133 9						
01		20677 X	16722	-0-	-3955 B	-0-	1031 1	13091 3	13091 3	Y	2349	2202 0			220
							16 4	2584 9	2584 9						
02		14620 X	14620	-0-	-0- B	-0-	978 1	11234 3	11234 3	Y	2170	2307 0			83
							21 4	2387 9	2387 9						
03		18352 X	16863	-0-	-1489 B	-0-	1006 1	12977 3	12977 3	Y	2592	2558 0			117
							29 4	2851 9	2851 9						
04		17760 X	15630	-0-	-2130 B	-0-	930 1	12531 3	12531 3	Y	1949	1993 0			73
							25 4	2144 9	2144 9						
05		18042 X	15414	-0-	-2628 B	-0-	949 1	12333 3	12333 3	Y	1902	1905 0			70
							40 4	2092 9	2092 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136															
12		3906 X	2532	-0-	-1374 B	-458914	449 1	1520 3	1520 3	Y	380	374 0			23
							145 4	418 9	418 9						
01		3906 X	3259	-0-	-647 B	-458914	584 1	1982 3	1982 3	Y	560	564 0			19
							77 4	616 9	616 9						
02		0 X	3564	-0-	3564 B	-455350	589 1	2264 3	2264 3	Y	565	562 0			22
							89 4	622 9	622 9						
03		3472 X	3838	-0-	366 B	-454984	625 1	2479 3	2479 3	Y	587	586 0			23
							88 4	646 9	646 9						
04		3330 X	4569	-0-	1239 B	-453745	634 1	3240 3	3240 3	Y	552	552 0			23
							88 4	607 9	607 9						
05		3937 X	5226	-0-	1289 B	-452456	604 1	3791 3	3791 3	Y	638	639 0			22
							129 4	702 9	702 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625													
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				
12	0	6762	-0-	6762 B	-541466	688 1	4861 3	Y	901	872 0	55		
						222 4	991 9						
01	0	6857	-0-	6857 B	-534609	782 1	4872 3	Y	1000	1021 0	34		
						103 4	1100 9						
02	0 X	5789	-0-	5789 B	-528820	687 1	4006 3	Y	902	900 0	36		
						104 4	992 9						
03	6758 X	5962	-0-	-796 B	-528820	689 1	4242 3	Y	849	851 0	34		
						97 4	934 9						
04	6630 X	5452	-0-	-1178 B	-528820	553 1	4092 3	Y	664	670 0	28		
						77 4	730 9						
05	6851 X	2792	-0-	-4059 B	-528820	208 1	2026 3	Y	467	479 0	16		
						44 4	514 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734													
12	0	254	-0-	254 B	-797700	136 1	10 3	Y	58	56 0	4		
						44 4	64 9						
01	0	453	-0-	453 B	-797247	323 1	20 3	Y	61	63 0	2		
						43 4	67 9						
02	0 N	1949	-0-	1949 B	-795298	292 1	1455 3	Y	144	140 0	6		
						44 4	158 9						
03	248 N	254	-0-	6 B	-795292	167 1	11 3	Y	47	51 0	2		
						24 4	52 9						
04	450 N	260	-0-	-190 B	-795292	184 1	3 3	Y	43	43 0	2		
						26 4	47 9						
05	1333 N	284	-0-	-1049 B	-795292	182 1	4 3	Y	54	54 0	2		
						39 4	59 9						
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064													
12	465 N	856	-0-	391 B	-1107666	491 1	6 3	Y	304	300 0	11		
						25 4	334 9						
01	465 N	963	-0-	498 B	-1107168	505 1	9 3	Y	402	375 0	38		
						7 4	442 9						
02	0 X	909	-0-	909 B	-1106259	560 1	4 3	Y	303	329 0	12		
						12 4	333 9						
03	868 X	909	-0-	41 B	-1106218	487 1	5 3	Y	367	362 0	17		
						13 4	404 9						
04	930 X	902	-0-	-28 B	-1106218	467 1	6 3	Y	379	382 0	14		
						12 4	417 9						
05	992 X	828	-0-	-164 B	-1106218	441 1	4 3	Y	333	335 0	12		
						17 4	366 9						
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254													
12	5673 X	3569	-0-	-2104 B	-629714	290 1	2976 3	Y	260	260 0	6		
						17 4	286 9						
01	6045 X	2384	-0-	-3661 B	-629714	335 1	1859 3	Y	165	160 0	11		
						8 4	182 9						
02	0 X	4147	-0-	4147 B	-625567	353 1	3570 3	Y	196	199 0	8		
						8 4	216 9						
03	6045 X	5066	-0-	-979 B	-625567	449 1	4243 3	Y	329	325 0	12		
						12 4	362 9						
04	4350 X	1441	-0-	-2909 B	-625567	286 1	1089 3	Y	55	65 0	2		
						5 4	61 9						
05	4588 X	1579	-0-	-3009 B	-625567	337 1	1114 3	Y	105	103 0	4		
						12 4	116 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1488 X	908	-0-	-580 B	-323305	576 1	4 3	12 4	316 9	Y	287	287 0			5
01	1333 X	1470	-0-	137 B	-323168	679 1	508 3	6 4	277 9	Y	252	249 0			8
02	0 X	527	-0-	527 B	-322641	467 1	5 4	55 9		Y	50	55 0	1 1		2
03	1364 X	461	-0-	-903 B	-322641	331 1	2 4	128 9		Y	116	115 0			3
04	1410 X	757	-0-	-653 B	-322641	658 1	1 3	12 4	86 9	Y	78	79 0			2
05	1457 X	1626	-0-	169 B	-322472	664 1	873 3	8 4	81 9	Y	74	74 0			2
MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292															
12	2945 X	1681	-0-	-1264 B	-119806	543 1	892 3	12 4	234 9	Y	213	212 0			4
01	1519 X	2576	-0-	1057 B	-118749	694 1	1808 3	6 4	68 9	Y	62	64 0			2
02	0 X	879	-0-	879 B	-117870	633 1	60 3	7 4	179 9	Y	163	157 0	3 1		5
03	2263 X	887	-0-	-1376 B	-117870	711 1	1 3	3 4	172 9	Y	156	158 0			3
04	2490 X	1616	-0-	-874 B	-117870	680 1	218 3	13 4	705 9	Y	641	626 0			18
05	2573 X	1277	-0-	-1296 B	-117870	736 1	336 3	9 4	196 9	Y	178	190 0			6
MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422															
12	6696 X	1819	-0-	-4877 B	-412476	346 1	859 3	13 4	601 9	Y	546	546 0			8
01	7068 X	950	-0-	-6118 B	-412476	209 1	1 3	6 4	734 9	Y	667	665 0			10
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-412476					Y	-0-	9 0	1 1		-0-
03	8432 X	4243	-0-	-4189 B	-412476	344 1	3500 3	10 4	389 9	Y	354	346 0			8
04	2640 X	7314	-0-	4674 B	-407802	466 1	6686 3	9 4	153 9	Y	139	143 0			4
05	1860 X	11948	-0-	10088 B	-397714	674 1	10395 3	17 4	862 9	Y	784	764 0			24
REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805															
12	0	1230	-0-	1230 B	-1003409	83 1	857 3	16 4	274 9	Y	249	211 0			88
01	0	909	-0-	909 B	-1002500	83 1	600 3	31 4	195 9	Y	177	228 0			37
02	1484 X	1487	-0-	3 B	-1002497	147 1	1070 3	38 4	232 9	Y	211	175 0			73
03	1519 X	1180	-0-	-339 B	-1002497	142 1	772 3	77 4	189 9	Y	172	214 0			31
04	1200 X	1520	-0-	320 B	-1002177	130 1	1044 3	20 4	326 9	Y	296	254 0			73
05	1643 X	1443	-0-	-200 B	-1002177	76 1	1033 3	19 4	315 9	Y	286	300 0			59

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
EASLEY UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 293062		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 12677 PERF.12631 - 20628			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	178677 X	178677	-0-	-0- B	-0-	1616 1	164059 3	Y	11456	11463 0	109
						400 4	12602 9				
01	145390 X	118592	-0-	-26798 B	-0-	1100 1	107946 3	Y	8607	8630 0	86
						78 4	9468 9				
02	131320 X	82813	-0-	-48507 B	-0-	728 1	75849 3	Y	5613	5579 0	120
						62 4	6174 9				
03	145390 X	90850	-0-	-54540 B	-0-	784 1	83265 3	Y	6082	6126 0	76
						111 4	6690 9				
04	140700 X	77975	-0-	-62725 B	-0-	689 1	71730 3	Y	4981	4968 0	89
						77 4	5479 9				
05	145390 X	83903	-0-	-61487 B	-0-	3003 1	75443 3	Y	4899	4929 0	59
						68 4	5389 9				

ALEXANDER 01 AC		WELL #: 01H		RRCID -> 293090		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12973 PERF.12788 - 20818				
12	116219 X	61432	-0-	-54787 B	-0-	1709 1	50721 2	N	8184	8150 0	34 1	-0-
						9002 9						
01	116219 X	55500	-0-	-60719 B	-0-	4246 1	44042 2	N	6556	6532 0	24 1	-0-
						7212 9						
02	89320 X	47005	-0-	-42315 B	-0-	5022 1	33784 3	N	7454	7454 0		-0-
						8199 9						
*03	84351 X	46922	-0-	-37429 B	-0-	5675 1	32308 3	Y	8126	8126 0		-0-
						8939 9						
*04	70290 X	37322	-0-	-32968 B	-0-	1602 1	30415 3	Y	4823	4823 0		-0-
						5305 9						
05	61442 X	37566	-0-	-23876 B	-0-	1734 1	32492 3	Y	3036	3036 0		-0-
						3340 9						

ALEXANDER 01 AC		WELL #: 02H		RRCID -> 293184		COMPL. DATE 05/31/2022		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603				
12	103664 X	66560	-0-	-37104 B	-0-	1878 1	54870 2	N	8920	8882 0	38 1	-0-
						9812 9						
01	103664 X	63257	-0-	-40407 B	-0-	4695 1	49126 2	N	8578	8552 0	26 1	-0-
						9436 9						
02	93632 X	50445	-0-	-43187 B	-0-	5493 1	36953 3	N	7272	7272 0		-0-
						7999 9						
*03	87141 X	48180	-0-	-38961 B	-0-	6046 1	34425 3	Y	7008	7008 0		-0-
						7709 9						
*04	72780 X	42055	-0-	-30725 B	-0-	1793 1	34055 3	Y	5643	5643 0		-0-
						6207 9						
05	66557 X	42486	-0-	-24071 B	-0-	1883 1	35292 3	Y	4828	4828 0		-0-
						5311 9						

RIDLEY FARMS 01 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 294242		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305				
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	85288 X	NO RPT	-0-	-85288 B	-0-			N	NO RPT			-0-
*03	108118 X	108118	-0-	-0- B	-0-	561 1	90409 3	N	15589	15589 0		-0-
						17148 9						
*04	91380 X	89322	-0-	-2058 B	-0-	559 1	74516 3	N	12952	12952 0		-0-
						14247 9						
05	94426 X	79384	-0-	-15042 B	-0-	651 1	66810 3	N	10839	10839 0		-0-
						11923 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
DAVIS 01		WELL #:		16H	RRCID ->	294336	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	13212	-	16934			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC		WELL #:		01H	RRCID ->	294576	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13219	PERF.	13246	-	17452			
01	0	106264	-0-	106264	B	106264	804	1	87466	2	N	16358	16294	0	64	1	-0-
							17994	9									
02	226968	X	120704	-0-	-106264	B	937	1	101681	3	N	16442	16442	0			-0-
							18086	9									
*03	138694	X	100898	-0-	-37796	B	1016	1	84333	3	N	14135	14135	0			-0-
							15549	9									
04	134220	X	72559	-0-	-61661	B	769	1	60502	3	N	10262	10262	0			-0-
							11288	9									
05	138694	X	NO RPT	-0-	-138694	B					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		A	8H	RRCID ->	276401	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	12908	PERF.	13003	-	17358		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #:		A	5H	RRCID ->	277809	COMPL. DATE	05/15/2015	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	13168	-	18916		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #:		B	3H	RRCID ->	280392	COMPL. DATE	08/23/2015	TOTAL DEPTH	13203	PERF.	13130	-	13291		
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-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
05	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		
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
PHILLIPPE GU1																	
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 703462																	
WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NELLER GAS UNIT 1																	
WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)																	
WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1																	
WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YOUNG GAS UNIT 1																	
WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570																	
12	0	8922	-0-	8922	B	8922	846	1	6280	3	Y	1400	1487	0			280
							256	4	1540	9							
01	0	11333	-0-	11333	B	20255	937	1	8167	3	Y	1779	1775	0			284
							272	4	1957	9							
02	29966	X	9711	-0-	-20255	B	905	1	7038	3	Y	1420	1548	0			156
							206	4	1562	9							
03	8804	X	8709	-0-	-95	B	762	1	7459	3	Y	228	360	0			24
							237	4	251	9							
04	8520	X	5283	-0-	-3237	B	473	1	4528	3	Y	165	157	0			32
							100	4	182	9							
05	8804	X	8049	-0-	-755	B	683	1	7093	3	Y	139	153	0			18
							120	4	153	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
KRAUSE GUL		WELL #: A 3H		RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017			TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	10007	-0-	10007 B	10007	681	1	8770	3	Y	505	555	0	101
01	0	8544	-0-	8544 B	18551	556	9	7382	3	Y	471	497	0	75
02	28966 X	10415	-0-	-18551 B	-0-	644	1	9098	3	Y	564	577	0	62
03	11373 X	11373	-0-	-0- B	-0-	518	9	9931	3	Y	605	602	0	65
04	9690 X	8759	-0-	-931 B	-0-	697	1	7574	3	Y	475	448	0	92
05	11532 X	10039	-0-	-1493 B	-0-	620	9	8721	3	Y	531	556	0	67
						776	1							
						666	9							
						662	1							
						523	9							
						734	1							
						584	9							

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7		WELL #: C 7H		RRCID -> 286907		COMPL. DATE 10/09/2019			TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095					
12	0	22	-0-	22 B	22	1	1	11	3	Y	9	9	0	2
01	0	-0-	-0-	-0- B	22	10	9			Y	-0-	2	0	-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-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					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6		WELL #: B 6H		RRCID -> 287141		COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759					
12	0	3893	-0-	3893 B	3893	131	1	3074	3	Y	510	556	0	102
01	0	3497	-0-	3497 B	7390	127	4	561	9					
02	10830 X	3440	-0-	-7390 B	-0-	84	1	2809	3	Y	461	489	0	74
03	4329 X	4329	-0-	-0- B	-0-	97	4	507	9					
04	4113 X	4113	-0-	-0- B	-0-	84	1	2731	3	Y	493	513	0	54
05	3906 X	3839	-0-	-67 B	-0-	83	4	542	9					
						111	1	3434	3	Y	610	599	0	65
						113	4	671	9					
						119	1	3300	3	Y	568	523	0	110
						69	4	625	9					
						82	1	3124	3	Y	528	571	0	67
						52	4	581	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 287638		COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	12953	-0-	12953 B	12953	909 1	11682 3	Y		329	339 0			66
01	0	9300	-0-	9300 B	22253	362 9	729 1	8315 3	Y	233	262 0			37
02	34494 X	12241	-0-	-22253 B	-0-	256 9	844 1	10998 3	Y	363	360 0			40
03	12958 X	10388	-0-	-2570 B	-0-	399 9	730 1	9327 3	Y	301	309 0			32
04	12540 X	12519	-0-	-21 B	-0-	331 9	941 1	11156 3	Y	384	342 0			74
05	13547 X	13083	-0-	-464 B	-0-	422 9	931 1	11148 3	Y	913	872 0			115
						1004 9								

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287664		COMPL. DATE 05/08/2019			TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 288099		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 288101		COMPL. DATE 09/27/2018			TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 288185		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249					
12	0	3444	-0-	3444 B	3444	166 1	2800 3	Y		318	332 0			64
01	0	4001	-0-	4001 B	7445	128 4	189 1	3232 3	Y	418	415 0			67
02	11097 X	3652	-0-	-7445 B	-0-	120 4	120 4	460 9						36
03	18523 X	18523	-0-	-0- B	-0-	181 1	3012 3	Y		327	358 0			36
04	7268 X	7268	-0-	-0- B	-0-	99 4	723 1	15040 3	Y	2025	1844 0			217
05	3286 X	537	-0-	-2749 B	-0-	532 4	532 4	2228 9						157
						268 1	145 4	889 9	Y	808	868 0			157
						23 1	23 1	493 3	Y	11	167 0			1
						9 4		12 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FALKS GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
					(L)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		0	22857	-0-	22857 B	22857	1620 1	20798 3	Y	399	403 0			80
							439 9							
01		0	20294	-0-	20294 B	43151	1601 1	18250 3	Y	403	419 0			64
							443 9							
02		61234 X	18083	-0-	-43151 B	-0-	1257 1	16360 3	Y	424	442 0			46
							466 9							
03		22444 X	18514	-0-	-3930 B	-0-	1308 1	16705 3	Y	455	452 0			49
							501 9							
04		21720 X	17070	-0-	-4650 B	-0-	1292 1	15308 3	Y	427	393 0			83
							470 9							
05		22444 X	17927	-0-	-4517 B	-0-	1361 1	16124 3	Y	402	434 0			51
							442 9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1														
WELL #: A 1H RRCID -> 288406 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D5														
WELL #: D 5H RRCID -> 288496 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13309 - 18728														
12		14167 X	11448	-0-	-2719 B	-0-	731 1	9545 3	Y	900	867 0			180
							182 4	990 9						
01		14167 X	9702	-0-	-4465 B	-0-	350 1	8456 3	Y	704	772 0			112
							122 4	774 9						
02		11144 X	8776	-0-	-2368 B	-0-	326 1	7561 3	Y	721	754 0			79
							96 4	793 9						
03		12338 X	9226	-0-	-3112 B	-0-	348 1	7896 3	Y	789	784 0			84
							114 4	868 9						
04		11070 X	8263	-0-	-2807 B	-0-	327 1	7110 3	Y	687	638 0			133
							70 4	756 9						
05		11439 X	1152	-0-	-10287 B	-0-	32 1	994 3	Y	105	225 0			13
							10 4	116 9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 288606 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288682 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 289646 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: RRCID -> 294787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13160 - 16747																
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: RRCID -> 294839 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	

KEACH-HALEPESKA (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294870 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13837 PERF.13629 - 20126																
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 294957 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409																
12		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04		0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795																
12	16244	X	8467	-0-	-7777	B	-0-	2355	1	4841	3	N	1155	1458	1	220
								1271	9							
01	0		10486	-0-	10486	B	10486	3574	1	5610	3	N	1184	932	1	472
								1302	9							
02	16570	X	6084	-0-	-10486	B	-0-	507	1	4664	3	N	830	1110	1	192
								913	9							
03	14477	X	6039	-0-	-8438	B	-0-	965	1	4039	3	N	941	890	1	243
								1035	9							
04	10140	X	8363	-0-	-1777	B	-0-	484	1	6802	3	N	979	564	1	658
								1077	9							
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	B	-0-					N	NO RPT			658

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

GARRETT		WELL #: 1		RRCID -> 266923		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
BPX OPERATING COMPANY		085408														
WINDHAM A		WELL #: 1H		RRCID -> 260385		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053								
12	5921 X	2027	-0-	-3894	-0-	1859	3	7	4	N	146	146	1			-0-
01	5921 X	2280	-0-	-3641	-0-	2189	3	4	4	N	79	79	1			-0-
02	5348 X	1490	-0-	-3858	-0-	1432	3	3	4	N	50	50	1			-0-
03	2852 X	61	-0-	-2791	-0-	6	3	3	4	N	47	47	1			-0-
04	2760 X	880	-0-	-1880	-0-	728	3	9	4	N	130	130	1			-0-
05	2294 X	161	-0-	-2133	-0-	113	3	48	9	N	44	44	1			-0-

MATKIN SUGARKANE UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 266698		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109								
12	7223 X	6682	-0-	-541	-0-	119	1	6563	3	N	-0-					40
01	7192 X	6503	-0-	-689	-0-	133	1	6370	3	N	-0-					40
02	6496 X	5912	-0-	-584	-0-	120	1	5792	3	N	-0-					40
*03	7192 X	6513	-0-	-679	-0-	105	1	6408	3	N	-0-					40
*04	6600 X	6245	-0-	-355	-0-	106	1	6139	3	N	-0-					40
05	6696 X	6173	-0-	-523	-0-	105	1	6068	3	N	-0-					40

MC CARN A		WELL #: 5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953								
12	10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	3			N	-0-					153
01	3193 X	2040	-0-	-1153	-0-	2040	3			N	-0-					153
02	2884 X	20	-0-	-2864	-0-	20	3			N	-0-					153
03	3193 X	1443	-0-	-1750	-0-	1443	3			N	-0-					153
04	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	3			N	-0-					153
05	3193 X	113	-0-	-3080	-0-	113	3			N	-0-					153

MC CARN B		WELL #: 1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750								
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					208
01	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					208
02	364 N	20	-0-	-344	-0-	20	3			N	-0-					208
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					208
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					208
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					208

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BPX OPERATING COMPANY		//CONT.//		085408									
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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11594 X	3584	-0-	-8010	-0-	61 1	3523 3	N	-0-			157
01		13457 X	13457	-0-	-0-	-0-	281 1	13176 3	N	-0-			157
02		10500 X	10240	-0-	-260	-0-	202 1	10038 3	N	-0-			157
*03		12451 X	12451	-0-	-0-	-0-	201 1	12250 3	N	-0-			157
*04		12786 X	12786	-0-	-0-	-0-	216 1	12570 3	N	-0-			157
05		13113 X	11492	-0-	-1621	-0-	195 1	11297 3	N	-0-			157

ROCC OPERATING, LLC				100573									
T BIRD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260636	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13927	PERF.	14230 - 19332	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		691 X	691	-0-	-0-	-0-	551 3	140 9	Y	127	83 1		61
01		589 X	407	-0-	-182	-0-	256 3	151 9	Y	137	141 1		57
02		628 X	628	-0-	-0-	-0-	507 3	121 9	Y	110	132 1		35
03		877 X	877	-0-	-0-	-0-	732 3	145 9	Y	132	139 1		28
04		690 X	608	-0-	-82	-0-	532 3	76 9	Y	69	69 1		28
05		682 X	595	-0-	-87	-0-	504 3	91 9	Y	83	72 1		39

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3476 3	2 4	Y	128	101 1		61
01		4371 X	2936	-0-	-1435	-0-	2783 3	2 4	Y	137	141 1		57
02		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3716 3	121 9	Y	110	132 1		35
03		4743 X	4341	-0-	-402	-0-	4201 3	140 9	Y	127	135 1		27
04		4590 X	3675	-0-	-915	-0-	3542 3	1 4	Y	120	98 1		49
05		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3658 3	98 9	Y	89	96 1		42

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	6952	-0-	6952	9584	6821 3	4 4	Y	115	72 1		55
01		0	8477	-0-	8477	18061	8337 3	5 4	Y	123	127 1		51
02	DLQ	G-10	3975	-0-	3975	22036	3866 3	109 9	Y	99	119 1		31
03		26064 X	4028	-0-	-22036	-0-	3897 3	131 9	Y	119	125 1		25
04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3164 3	1 4	Y	108	89 1		44
05		4526 X	1426	-0-	-3100	-0-	1334 3	92 9	Y	84	88 1		40

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
12		4495 X	1076	-0-	-3419	-0-	934 3	1 4	Y	128	118 1		61
01		5487 X	662	-0-	-4825	-0-	511 3	151 9	Y	137	141 1		57
02	DLQ	G-10	4604	-0-	4604	4604	4483 3	121 9	Y	110	132 1		35
03		10641 X	6037	-0-	-4604	-0-	5892 3	145 9	Y	132	139 1		28
04		5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5398 3	1 4	Y	120	99 1		49
05		6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6656 3	102 9	Y	93	98 1		44

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROCC OPERATING, LLC T BIRD UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 100573		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13829		PERF.14033		- 17195						
12	1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	1114	3	1	4	Y	25	31	1			12
01	927 X	927	-0-	-0-	-0-	28	9									11
02	DLQ G-10	1189	-0-	1189	1189	897	3	30	9	Y	27	28	1			7
03	2555 X	1366	-0-	-1189	-0-	1165	3	24	9	Y	22	26	1			6
04	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1336	3	30	9	Y	27	28	1			10
05	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	1357	3	26	9	Y	24	20	1			9

WELL #: 1H		RRCID -> 271603		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 13737		PERF.14105		- 19195						
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	73	66	1			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	99	1			28
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	67	1			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	72	1			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	103	1			26
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	69	1			25

WELL #: 2H		RRCID -> 271719		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 13797		PERF.14236		- 19021						
12	8711 X	4810	-0-	-3901	-0-	4543	3	267	9	Y	243	213	1			177
01	8711 X	3901	-0-	-4810	-0-	3626	3	275	9	Y	250	332	1			95
02	DLQ G-10	3558	-0-	3558	3558	3304	3	254	9	Y	231	223	1			103
03	8980 X	5422	-0-	-3558	-0-	5077	3	345	9	Y	314	241	1			176
04	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3769	3	279	9	Y	254	344	1			86
05	4805 X	4178	-0-	-627	-0-	3927	3	251	9	Y	228	231	1			83

WELL #: 4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13863		- 19110						
12	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1324	3	54	9	Y	49	72	1			35
01	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1323	3	55	9	Y	50	66	1			19
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	1171	3	52	9	Y	47	45	1			21
03	2655 N	1432	-0-	-1223	-0-	1364	3	68	9	Y	62	48	1			35
04	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1111	3	56	9	Y	51	69	1			17
05	1550 N	1134	-0-	-416	-0-	1089	3	45	9	Y	41	43	1			15

WELL #: 3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832		PERF.14003		- 18927						
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	49	22	1			35
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	50	66	1			19
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	45	1			21
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	45	3	68	9	Y	62	48	1			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	53	1			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

WELL #: 3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13844		PERF.13782		- 18153						
12	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8528	3	173	4	Y	148	145	1			53
01	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	163	9	16	4	Y	126	113	1			66
02	DLQ G-10	6051	-0-	6051	6051	5962	3	2	4	Y	79	87	1			58
03	12761 X	6710	-0-	-6051	-0-	6302	3	334	4	Y	67	98	1			27
04	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11509	3	72	4	Y	201	116	1			112
05	10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	221	9	256	4	Y	132	194	1			50

SUGARKANE (EAGLE FORD) ROCC OPERATING, LLC MCCLANAHAN		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 100573		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

MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID ->	272375	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13760	- 15500			
12		3472 X	3418	-0-	-54	-0-	3275	3	66	4	Y	70	69	1		29
01		5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5535	3	10	4	Y	101	78	1		52
02	DLQ	G-10	2783	-0-	2783	2783	2732	3	1	4	Y	45	66	1		31
03		11239 X	8456	-0-	-2783	-0-	7951	3	420	4	Y	77	76	1		32
04		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	4883	3	30	4	Y	96	75	1		53
05		5374 X	5374	-0-	-0-	-0-	5145	3	137	4	Y	84	102	1		35

MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272378	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.	13881	- 18428			
12		3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	2991	3	61	4	Y	66	62	1		28
01		6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	6324	3	12	4	Y	137	93	1		72
02	DLQ	G-10	7158	-0-	7158	7158	7060	3	2	4	Y	87	95	1		64
03		12208 X	5050	-0-	-7158	-0-	4735	3	251	4	Y	58	100	1		22
04		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5027	3	31	4	Y	102	68	1		56
05		6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6377	3	169	4	Y	97	114	1		39

BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	13851	PERF.	13965	- 19723			
12		4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4405	3	90	4	Y	109	68	1		74
01		6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	6479	3	12	4	Y	102	101	1		75
02	DLQ	G-10	5381	-0-	5381	5381	5285	3	2	4	Y	85	102	1		58
03		10942 X	5561	-0-	-5381	-0-	5205	3	276	4	Y	73	62	1		69
04		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4810	3	30	4	Y	100	101	1		68
05		9238 X	4744	-0-	-4494	-0-	4529	3	120	4	Y	86	82	1		72

MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID ->	272991	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	13927	- 18098			
12		275 X	275	-0-	-0-	-0-	241	3	5	4	Y	26	24	1		16
01		270 X	270	-0-	-0-	-0-	248	3	22	9	Y	20	30	1		6
02	DLQ	G-10	968	-0-	968	968	936	3	32	9	Y	29	17	1		18
03		968 X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	25	37	1		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	1		8
05		465 N	65	-0-	-400	-0-	34	3	1	4	Y	27	18	1		17

MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13721	PERF.	13706	- 18447			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	116	1		136
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	190	273	1		53
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	171	139	1		85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	270	1		60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	136	1		78
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	134	1		148

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ROCC OPERATING, LLC		//CONT.// 100573															
BUCHHORN		WELL #: 5H		RRCID -> 287671		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140									
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	12524 X	8727	-0-	-3797	-0-	-0-	73	1	8072	3	N	338	405	1	156		
							210	4	372	9							
01	12524 X	8357	-0-	-4167	-0-	-0-	74	1	7667	3	N	546	372	1	330		
							15	4	601	9							
02	9072 X	6403	-0-	-2669	-0-	-0-	71	1	5939	3	N	355	545	1	140		
							2	4	391	9							
03	9021 X	6884	-0-	-2137	-0-	-0-	131	1	5957	3	N	377	373	1	144		
							381	4	415	9							
04	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	9166	3	N	414	377	1	181		
							73	4	455	9							
05	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	8895	3	N	369	411	1	139		
							247	4	406	9							
BUCHHORN										WELL #: 6H		RRCID -> 287672		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949	
12	16337 X	12726	-0-	-3611	-0-	-0-	106	1	11736	3	N	526	604	1	197		
							305	4	579	9							
01	18042 X	18042	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	17112	3	N	671	509	1	359		
							32	4	738	9							
02	14756 X	12734	-0-	-2022	-0-	-0-	138	1	11991	3	N	547	523	1	383		
							3	4	602	9							
03	15469 X	12504	-0-	-2965	-0-	-0-	234	1	11016	3	N	521	615	1	289		
							681	4	573	9							
04	17460 X	10983	-0-	-6477	-0-	-0-	128	1	10210	3	N	512	574	1	227		
							82	4	563	9							
05	18042 X	12517	-0-	-5525	-0-	-0-	152	1	11472	3	N	522	549	1	200		
							319	4	574	9							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										WELL #: G 1		RRCID -> 225297		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-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	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
ESKEW WEST UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 254315		COMPL. DATE 07/12/2009		TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			97		
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				61

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314															
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				245
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				245
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				245
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-				245
*04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	9	N	109	109	1		245
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				245

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903															
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939															
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-				250

DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				147
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-				147

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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 #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	4921	-0-	-1000	-0-	905 1	3584 3	N	393	496 1		50
						432 9						
01	6448 X	1	-0-	-6447	-0-	1 3		N	-0-			50
02	6468 X	837	-0-	-5631	-0-	836 1	1 9	N	1			51
*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						

 SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	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

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

 RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

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

 GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

*09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	65 1	3214 3	N	594	740 1		290
						653 9						
*10	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	180 1	1692 3	N	326	356 1		260
						359 9						
*11	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	229 1	1909 3	N	340	339 1		261
						374 9						
*12	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	281 1	921 3	N	290	367 1		184
						319 9						
*01	918 X	918	-0-	-0-	-0-	267 1	600 3	N	46			230
						51 9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			230
*03	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	267 1	2722 3	N	687	719 1		198
						756 9						
*04	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	126 1	1357 3	N	376	376 1		198
						414 9						
*05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	29 1	2077 3	N	338	353 1		183
						372 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*09		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1761	1	95	9	N	86	190	1	74
*10		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	1			N	-0-			74
*11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-			74
*12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	1			N	-0-			74
*01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	1			N	-0-			74
*02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	1			N	-0-			74
*03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	1			N	-0-			74
*04		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	1			N	-0-			74
*05		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	1			N	-0-			74

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018															
*09		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	503	1	349	3	N	397	341	1	326
							437	9							
*10		1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	460	1	321	3	N	363	546	1	143
							399	9							
11		568 X	568	-0-	-0-	-0-	265	1	303	9	N	275	159	1	259
12		600 X	600	-0-	-0-	-0-	317	1	283	9	N	257	361	1	155
01		475 X	475	-0-	-0-	-0-	229	1	246	9	N	224	179	1	200
02		611 X	611	-0-	-0-	-0-	312	1	299	9	N	272	179	1	293
*03		747 X	747	-0-	-0-	-0-	441	1	306	9	N	278	356	1	215
*04		653 X	653	-0-	-0-	-0-	370	1	283	9	N	257	333	1	139
*05		660 X	660	-0-	-0-	-0-	378	1	282	9	N	256	161	1	234

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880															
12		66991 X	28532	-0-	-38459	-0-	410	1	22497	3	N	5114	5144	1	391
							5625	9							
01		66991 X	29504	-0-	-37487	-0-	775	1	23654	3	N	4614	4411	1	594
							5075	9							
02		43932 X	21970	-0-	-21962	-0-	699	1	17026	3	N	3859	4293	1	160
							4245	9							
*03		28520 X	23779	-0-	-4741	-0-	683	1	18833	3	N	3875	3615	1	420
							4263	9							
*04		28560 X	20606	-0-	-7954	-0-	813	1	16016	3	N	3434	3442	1	412
							3777	9							
05		29512 X	17474	-0-	-12038	-0-	852	1	13310	3	N	3011	3296	1	127
							3312	9							

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800															
*09		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	353	1	1877	3	N	660	554	1	168
							726	9							
*10		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1553	1	852	3	N	640	717	1	91
							704	9							
*11		928 X	928	-0-	-0-	-0-	557	1	138	3	N	212			303
							233	9							
*12		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	1389	1	420	3	N	642	746	1	199
							706	9							
*01		2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	1548	1	76	3	N	525	499	1	225
							578	9							
02		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1403	1	444	9	N	404	546	1	83
*03		2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	1492	1	183	3	N	459	353	1	189
							505	9							
*04		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	1243	1	263	3	N	403	511	1	81
							443	9							
*05		1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1370	1	439	9	N	399	331	1	149

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*09		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1704	3	525	9	N	388
*10		1984 N	1622	-0-	-362	-0-	1252	3	370	9	N	577
*11		2460 N	1349	-0-	-1111	-0-	919	3	430	9	N	412
*12		2294 N	472	-0-	-1822	-0-	74	3	398	9	N	452
01		1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	276
*02		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1473	3	372	9	N	307
*03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1607	3	382	9	N	280
*04		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1363	3	257	9	N	335
*05		2046 N	1558	-0-	-488	-0-	1392	3	166	9	N	140

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207												
*09		8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	1340	1	6651	3	N	111
*10		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	1054	1	6081	3	N	250
*11		8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	1294	1	6257	3	N	152
*12		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	1330	1	4890	3	N	90
01		5487 X	1636	-0-	-3851	-0-	1622	1	14	9	N	103
02		4956 X	1663	-0-	-3293	-0-	1663	1			N	103
*03		5487 X	1560	-0-	-3927	-0-	1560	1			N	103
*04		5310 X	1410	-0-	-3900	-0-	1410	1			N	103
05		5487 X	216	-0-	-5271	-0-	216	1			N	103

YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606												
*09		30540 X	11775	-0-	-18765	-0-	143	1	9145	3	N	43
*10		24428 X	10455	-0-	-13973	-0-	2487	9	7833	3	N	43
*11		18960 X	9128	-0-	-9832	-0-	141	1	6732	3	N	122
*12		13671 X	8488	-0-	-5183	-0-	2481	9	1926	1667	0	180
*01		12183 X	8042	-0-	-4141	-0-	277	1	6040	3	N	151
*02		11004 X	6504	-0-	-4500	-0-	2119	9	1524	1648	1	33
*03		10447 X	6244	-0-	-4203	-0-	293	1	1272	165	0	1225
*04		9120 X	1755	-0-	-7365	-0-	1693	9	1203	1203	0	33
*05		8494 X	6216	-0-	-2278	-0-	326	1	113	113	0	33
							1676	9	1370	1371	0	32
							251	1				
							1399	9				
							313	1				
							1323	9				
							128	1				
							124	9				
							39	1				
							1507	9				

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	1920 N	1501	-0-	-419	-0-	472	1	486	3	N	494	519	1	257
						543	9							
*10	1829 N	1361	-0-	-468	-0-	478	1	341	3	N	493	540	1	210
						542	9							
*11	1650 N	1052	-0-	-598	-0-	344	1	393	3	N	286	190	1	306
						315	9							
12	1550 N	272	-0-	-1278	-0-	228	1	44	9	N	40	180	1	166
*01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	251	1	742	3	N	600	534	1	232
						660	9							
*02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	306	1	391	3	N	412	381	1	263
						453	9							
*03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	259	1	378	3	N	390	376	1	277
						429	9							
*04	1590 N	1036	-0-	-554	-0-	203	1	392	3	N	401	528	1	150
						441	9							
*05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	3	N	401	345	1	206
						441	9							

 ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
02	2800 N	25153	-0-	22353	22353	6	1	24838	3	N	281	315	1	84
						309	9							
*03	3100 N	102353	-0-	99253	121606	187	1	91144	3	N	10020	8469	0	1454
						11022	9							
*04	3000 N	97774	-0-	94774	216380	237	1	88719	3	N	8016	7834	0	177
						8818	9							
*05	308866 X	92486	-0-	-216380	-0-	208	1	84713	3	N	6877	6751	0	185
						7565	9							

 F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933

12	3534 X	719	-0-	-2815	-0-	110	1	489	3	N	109			305
						120	9							
01	3224 X	2440	-0-	-784	-0-	84	1	1918	3	N	398	519	1	184
						438	9							
02	2772 X	1476	-0-	-1296	-0-	98	1	1079	3	N	272	182	1	274
						299	9							
*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	2449 X	1738	-0-	-711	-0-	104	1	1334	3	N	273	362	1	227
						300	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
OWENS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 263546		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365					
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		4440 X	3418	-0-	-1022	-0-	52	1	2625	3	N	674	673	0	105
							741	9							
*10		4588 X	4425	-0-	-163	-0-	65	1	3672	3	N	625	594	0	136
							688	9							
*11		4440 X	3077	-0-	-1363	-0-	110	1	2465	3	N	456	18	0	358 1 216
							502	9							
*12		4309 X	2611	-0-	-1698	-0-	171	1	1864	3	N	524	33	0	551 1 156
							576	9							
*01		4433 X	3721	-0-	-712	-0-	216	1	2761	3	N	676	218	0	534 1 80
							744	9							
*02		4004 X	3003	-0-	-1001	-0-	177	1	2188	3	N	580	576	0	84
							638	9							
*03		4433 X	3412	-0-	-1021	-0-	225	1	2451	3	N	669	664	0	89
							736	9							
*04		3630 X	3406	-0-	-224	-0-	232	1	2427	3	N	679	675	0	93
							747	9							
*05		3751 X	3586	-0-	-165	-0-	213	1	2623	3	N	682	678	0	97
							750	9							

F. MALEK UNIT M		WELL #:		1	RRCID -> 263578		COMPL. DATE 06/02/2011			TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746					
12		3007 X	2932	-0-	-75	-0-	203	1	2214	3	N	468	903	1	158
							515	9							
01		3007 X	2865	-0-	-142	-0-	112	1	2142	3	N	555	516	1	197
							611	9							
02		2716 X	2235	-0-	-481	-0-	131	1	1638	3	N	424	356	1	265
							466	9							
*03		3007 X	1322	-0-	-1685	-0-	227	1	786	3	N	281	372	1	174
							309	9							
*04		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	600	1	2825	3	N	768	719	1	223
							845	9							
05		2945 X	2015	-0-	-930	-0-	841	1	770	3	N	367	549	1	41
							404	9							

GONZALES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263685		COMPL. DATE 12/20/2010			TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365					
12		5611 X	1149	-0-	-4462	-0-	1028	3	121	9	N	110			322
							466	3	66	9	N	60	182	1	200
01		3472 X	532	-0-	-2940	-0-	7	3	4	9	N	4			204
							1508	3	287	9	N	261	171	1	294
02		2464 X	11	-0-	-2453	-0-	11	3	2	9	N	2			296
							899	3	318	9	N	289			585
*03		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-									
*04		1110 X	13	-0-	-1097	-0-									
*05		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-									

A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 263785		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984					
*09		18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	236	1	14968	3	N	3108	3094	0	122
							3419	9							
*10		52347 X	52347	-0-	-0-	-0-	281	1	45172	3	N	6267	6175	0	214
							6894	9							
*11		52961 X	52961	-0-	-0-	-0-	415	1	46124	3	N	5838	5840	0	189 1 23
							6422	9							
*12		44212 X	44212	-0-	-0-	-0-	356	1	38317	3	N	5035	5035	0	23
							5539	9							
*01		29911 X	29911	-0-	-0-	-0-	328	1	25705	3	N	3525	3525	0	23
							3878	9							
*02		23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	298	1	19817	3	N	2740	2689	0	74
							3014	9							
*03		29314 X	29314	-0-	-0-	-0-	311	1	24998	3	N	3641	3523	0	159 1 33
							4005	9							
*04		25953 X	25953	-0-	-0-	-0-	240	1	22360	3	N	3048	3048	0	33
							3353	9							
*05		22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	245	1	19728	3	N	2668	2668	0	33
							2935	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2898	-0-	-605	-0-	192	1	2493	3	N	194	518	1	177
						213	9							
01	3503 X	3260	-0-	-243	-0-	14	1	2975	3	N	246	185	1	238
						271	9							
02	3080 X	2870	-0-	-210	-0-	5	1	2612	3	N	230			468
						253	9							
*03	3410 X	3147	-0-	-263	-0-	3	1	2887	3	N	234	187	1	515
						257	9							
*04	3150 X	2966	-0-	-184	-0-	2781	3	185	9	N	168			683
05	3255 X	2816	-0-	-439	-0-	56	1	2533	3	N	206	343	1	546
						227	9							

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375														
*09	1050 X	491	-0-	-559	-0-	54	1	415	3	N	20	21	0	99
						22	9							
*10	1085 X	700	-0-	-385	-0-	267	1	418	3	N	14	16	0	97
						15	9							
*11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	53	1	2263	3	N	478	478	0	97
						526	9							
*12	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	125	1	2269	3	N	537	537	0	97
						591	9							
*01	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	125	1	1593	3	N	313	314	0	96
						344	9							
*02	980 X	324	-0-	-656	-0-	126	1	179	3	N	17	15	0	98
						19	9							
*03	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	58	1	1824	3	N	436	437	0	97
						480	9							
*04	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	56	1	1252	3	N	296	296	0	97
						326	9							
*05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	36	1	1635	3	N	359	359	0	97
						395	9							

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078														
*09	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	1793	3	417	9	N	379	371	1	250
*10	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	1854	3	345	9	N	314	331	1	233
*11	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	11	1	2560	3	N	598	541	1	290
						658	9							
*12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	6	1	2663	3	N	517	538	1	269
						569	9							
*01	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	8	1	2528	3	N	477	363	1	383
						525	9							
*02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	21	1	2270	3	N	425	560	1	248
						468	9							
*03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2351	3	484	9	N	440	535	1	153
*04	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2175	3	466	9	N	424	376	1	201
*05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2292	3	449	9	N	408	376	1	233

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157														
12	2294 X	2242	-0-	-52	-0-	167	1	1584	3	N	446	367	1	270
						491	9							
01	2294 X	1738	-0-	-556	-0-	128	1	1497	3	N	103	183	1	190
						113	9							
02	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	265	1	774	3	N	-0-			190
03	2232 X	97	-0-	-2135	-0-	97	1			N	-0-			190
*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

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
F. MALEK UNIT U		WELL #:		1	RRCID -> 266265		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12296	PERF.13453	- 18783		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	3069 X	821	-0-	-2248	-0-	689 3	132 9		N	120	179 1		176
01	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3024 3	623 9		N	566	709 1		33
02	2716 X	405	-0-	-2311	-0-	8 1	214 3		N	166	146 1		53
						183 9							
*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

WOLFF UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266266		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 12945	PERF.13198	- 16709		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

BURGESS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266270		COMPL. DATE 03/06/2012		TOTAL DEPTH 11748	PERF.12214	- 16878		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176

POGUE UNIT A		WELL #:		G 1	RRCID -> 266273		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 11898	PERF.12664	- 17176		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			61

RUHMANN UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266279		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 12450	PERF.13134	- 17695		
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
05	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		
12	4278 X	2740	-0-	-1538	-0-	464 1	2146 3		N	118	175 1		286
						130 9							
01	4278 X	8	-0-	-4270	-0-	7 1	1 9		N	1	191 1		96
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-				N	-0-			96
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			96
*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

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 #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

12	3813 X	210	-0-	-3603	-0-	197	1	13	9	N	12					116
01	3813 X	3724	-0-	-89	-0-	156	1	3565	3	N	3					119
02	3444 X	2422	-0-	-1022	-0-	220	1	2194	3	N	7					126
*03	3813 X	3424	-0-	-389	-0-	261	1	3160	3	N	3					129
*04	3600 X	2700	-0-	-900	-0-	278	1	2420	3	N	2					131
05	3720 X	3148	-0-	-572	-0-	277	1	2869	3	N	2					133

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

12	1550 N	1377	-0-	-173	-0-	4	1	209	3	Y	1058	1028	1			178
01	1612 N	238	-0-	-1374	-0-	1164	9	4	1	33	3	Y	183	88	1	273
02	1456 X	1360	-0-	-96	-0-	201	9	5	1	174	3	Y	1074	973	1	374
*03	1612 X	619	-0-	-993	-0-	1181	9	3	1	77	3	Y	490	735	1	129
04	1380 X	3	-0-	-1377	-0-	539	9	3	1		Y	-0-				129
05	1519 X	325	-0-	-1194	-0-	272	9	6	1	47	3	Y	247	230	1	146

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

12	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					236
01	5084 X	4737	-0-	-347	-0-	114	1	4142	3	N	437	332	1			341
02	3892 X	1921	-0-	-1971	-0-	481	9	98	1	1727	3	N	87	191	1	237
*03	3255 X	1377	-0-	-1878	-0-	96	9	4	1	1322	3	N	46			283
*04	5010 X	3492	-0-	-1518	-0-	51	9	51	1	3135	3	N	278	178	1	383
05	4743 X	4539	-0-	-204	-0-	306	9	67	1	4026	3	N	405	375	1	413

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4960 X	4671	-0-	-289	-0-	229	1	4120	3	N	293	361	1	523
						322	9							
01	4960 X	4874	-0-	-86	-0-	249	1	4342	3	N	257	543	1	237
						283	9							
02	4480 X	1922	-0-	-2558	-0-	118	1	1654	3	N	136	175	1	198
						150	9							
*03	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	172	1	4926	3	N	317	183	1	332
						349	9							
*04	4710 X	4520	-0-	-190	-0-	209	1	3985	3	N	296	376	1	252
						326	9							
05	4867 X	4450	-0-	-417	-0-	207	1	3943	3	N	273	346	1	179
						300	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
12	3565 X	51	-0-	-3514	-0-	51	1			N	-0-			224
01	3565 X	723	-0-	-2842	-0-	436	1	257	3	N	27	174	1	77
						30	9							
02	3220 X	1200	-0-	-2020	-0-	708	1	441	3	N	46			123
						51	9							
*03	2542 X	1164	-0-	-1378	-0-	380	1	751	3	N	30			153
						33	9							
*04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	437	1	713	3	N	35			188
						39	9							
05	1333 X	531	-0-	-802	-0-	531	1			N	-0-			188
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
12	6572 X	448	-0-	-6124	-0-	73	1	251	3	N	113			412
						124	9							
01	6572 X	1925	-0-	-4647	-0-	559	1	842	3	N	476	189	1	699
						524	9							
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-					N	4	185	1	518
*03	4867 X	1202	-0-	-3665	-0-	282	1	591	3	N	299	358	1	459
						329	9							
*04	1860 X	835	-0-	-1025	-0-	237	1	390	3	N	189	182	1	466
						208	9							
05	1922 X	862	-0-	-1060	-0-	296	1	273	3	N	266	345	1	387
						293	9							
WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872														
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			439
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			439
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			439
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			439
04	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	1	N	-0-			439
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-			1	1	N	-0-			439

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	-0-			308
01		31689 X	31689	-0-	-0-	-0-	326	1	22698	3	N	7877	1521 0	381
							8665	9						
02		57531 X	57531	-0-	-0-	-0-	478	1	49761	3	N	6629	6774 1	236
							7292	9						
*03		75830 X	75830	-0-	-0-	-0-	234	1	61457	3	N	12854	11860 0	173
							14139	9						
*04		68972 X	68972	-0-	-0-	-0-	245	1	55451	3	N	12069	7986 0	333
							13276	9						
*05		64816 X	64816	-0-	-0-	-0-	260	1	53090	3	N	10424	10128 0	323
							11466	9						

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

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

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

*09	301 X	301	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	25	3	N	54	183 1	130
							59	9						
10	337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	65	9	N	59		189
11	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	63	9	N	57		246
12	337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	260	1	77	9	N	70		316
01	333 X	333	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	51	9	N	46	179 1	183
02	351 X	351	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	75	9	N	68		251
*03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1			N	-0-		251
*04	511 X	511	-0-	-0-	-0-	-0-	497	1	14	9	N	13	175 1	89
*05	428 X	428	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	1	3	N	102	23 0	29
							112	9						

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

*12	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	1613	3	N	543	543 0	-0-
							597	9						
*01	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	-0-	428	1	3425	3	N	621	621 0	-0-
							683	9						
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*03	2294 X	28	-0-	-2266	-0-	-0-	5	1	23	3	N	-0-		-0-
*04	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	-0-	267	1	2895	3	N	1123	1123 0	-0-
							1235	9						
*05	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	5224	3	N	1673	1673 0	-0-
							1840	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
SPINN UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	266841	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13190	- 18426			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-			288
01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			288
02		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-			288
*03		8075 X	8075	-0-	-0-	-0-		22	1	7461	3	N	538	538 1	288
								592	9						
*04	151048 X	151048	-0-	-0-	-0-	-0-		468	1	141708	3	N	8065	8188 1	165
								8872	9						
*05	165068 X	165068	-0-	-0-	-0-	-0-		388	1	157332	3	N	6680	6570 1	275
								7348	9						

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	267401	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	12553	PERF.12914	- 17468			
12		5115 X	2088	-0-	-3027	-0-		375	1	1484	3	N	208	543 1	75
								229	9						
01		4371 X	2175	-0-	-2196	-0-		445	1	1470	3	N	236	184 1	127
								260	9						
02		3948 X	1282	-0-	-2666	-0-		376	1	773	3	N	121	185 1	63
								133	9						
03		4154 X	300	-0-	-3854	-0-		298	1	2	9	N	2		65
*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						

WILLEKE UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	268699	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13738	- 19080			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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			
12		0	111	-0-	111	224	110	1	1	9	N	1	151 1		66
01		0	6	-0-	6	230	6	1			N	-0-			66
02		230 N	-0-	-0-	-230	-0-					N	-0-			66
03		124 N	29	-0-	-95	-0-	29	1			N	-0-			66
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			66
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	268756	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	12519	PERF.12845	- 17772			
12		3441 X	898	-0-	-2543	-0-	793	3	105	9	N	95	368 1		44
01		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3754	3	417	9	N	379	370 1		53
02		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	9	1	3130	3	N	291	185 1		159
							320	9							
*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

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 #: 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	
12	1581 N	1133	-0-	-448	-0-	137	1	827	3	N	154	359	1	265
						169	9							
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	119	1	1378	3	N	288	358	1	195
						317	9							
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	267	1	1521	3	N	287	348	1	134
						316	9							
*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							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516														
12	9889 X	3545	-0-	-6344	-0-	195	1	3270	3	N	73	196	1	389
						80	9							
01	6231 X	3421	-0-	-2810	-0-	29	1	3141	3	N	228	179	1	438
						251	9							
02	4228 X	2961	-0-	-1267	-0-	7	1	2808	3	N	133	185	1	386
						146	9							
*03	4309 X	2444	-0-	-1865	-0-	7	1	2260	3	N	161			547
						177	9							
*04	4170 X	1729	-0-	-2441	-0-	2	1	1706	3	N	19			566
						21	9							
05	3534 X	397	-0-	-3137	-0-	251	3	146	9	N	133			699
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203														
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			105
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5212	3	607	9	N	552	359	1	298
02	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3274	3	355	9	N	323	182	1	439
*03	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2234	3	309	9	N	281	533	1	187
*04	5640 X	2801	-0-	-2839	-0-	2539	3	262	9	N	238	183	1	242
05	5828 X	1690	-0-	-4138	-0-	1513	3	177	9	N	161	169	1	234
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
12	44898 X	44898	-0-	-0-	-0-	150	1	43145	3	N	1457	1449	0	150
						1603	9							
01	37469 X	37469	-0-	-0-	-0-	122	1	35865	3	N	1347	76	0	137
						1482	9							
02	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	97	1	23900	3	N	1077	252	0	225
						1185	9							
*03	27724 X	27724	-0-	-0-	-0-	91	1	26381	3	N	1138	1293	1	70
						1252	9							
*04	29233 X	29233	-0-	-0-	-0-	98	1	27891	3	N	1131	235	0	99
						1244	9							
*05	24883 X	24883	-0-	-0-	-0-	81	1	23605	3	N	1088	1088	0	99
						1197	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	4560 X	3161	-0-	-1399	-0-	696	1	1810	3	N	595	597	0	153
						655	9							
*10	4712 X	3111	-0-	-1601	-0-	607	1	1835	3	N	608	610	0	151
						669	9							
*11	4560 X	2139	-0-	-2421	-0-	551	1	1170	3	N	380	331	0	200
						418	9							
*12	4712 X	648	-0-	-4064	-0-	45	1	408	3	N	177			377
						195	9							
*01	4712 X	1588	-0-	-3124	-0-	232	1	1072	3	N	258	358	1	277
						284	9							
02	2940 X	277	-0-	-2663	-0-	277	1			N	-0-	149	1	128
*03	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	235	1	2224	3	N	587	518	0	33
						646	9					164	1	
*04	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	243	1	2018	3	N	461	461	0	33
						507	9							
*05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	230	1	1660	3	N	401	402	0	32
						441	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
12	52 X	52	-0-	-0-	-0-	49	1	3	9	N	3			216
01	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			216
02	78 X	78	-0-	-0-	-0-	71	1	7	9	N	6			222
*03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	1			N	-0-	148	1	74
*04	73 X	73	-0-	-0-	-0-	41	1	32	9	N	29			103
*05	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-			103

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			243
01	527 N	109	-0-	-418	-0-	106	1	3	9	N	3	6	0	240
02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	170	1	1289	3	N	182	112	0	124
						200	9					186	1	
*03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	963	3	175	9	N	159	186	1	97
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	161	1	442	3	N	90	10	0	177
						99	9							
05	1395 N	841	-0-	-554	-0-	299	1	384	3	N	144	144	0	177
						158	9							

BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397														
*09	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	322	1	1670	3	N	532	535	0	164
						585	9							
*10	2883 X	2489	-0-	-394	-0-	250	1	1680	3	N	508	510	0	162
						559	9							
*11	2790 X	657	-0-	-2133	-0-	81	1	411	3	N	150	151	0	161
						165	9							
*12	2821 X	2214	-0-	-607	-0-	586	1	1228	3	N	364	71	0	273
						400	9					181	1	
*01	2666 X	2252	-0-	-414	-0-	1065	1	738	3	N	408	408	0	115
						449	9					158	1	
*02	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	987	1	1045	3	N	462	464	0	113
						508	9							
*03	2480 X	2182	-0-	-298	-0-	1196	1	513	3	N	430	433	0	110
						473	9							
*04	2190 X	1585	-0-	-605	-0-	568	1	830	3	N	170	173	0	107
						187	9							
*05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	922	1	1564	3	N	656	658	0	105
						722	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	30	1	1170	3	N	186		323
							205	9						
01		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	40	1	3712	3	N	610	715 1	218
							671	9						
02		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	26	1	1958	3	N	313	366 1	165
							344	9						
*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
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
12		2759 X	2234	-0-	-525	-0-	13	1	1748	3	N	430	541 1	346
							473	9						
01		2759 X	2124	-0-	-635	-0-	7	1	1663	3	N	413	362 1	397
							454	9						
02		2492 X	1229	-0-	-1263	-0-	2	1	1055	3	N	156	173 1	380
							172	9						
*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						
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
*09		173 X	173	-0-	-0-	-0-	50	1	123	3	N	-0-		141
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	179 1	80
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43 1	37
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		38
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
*10		57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-		193
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		193
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		194
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526												
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	* EOM BALANCE
*09	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	77	1	10047	3	N	2317	2199 1 219
						2549	9					
*10	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	257	1	8928	3	N	2088	2133 1 174
						2297	9					
*11	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	247	1	9330	3	N	2089	2001 1 262
						2298	9					
*12	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	134	1	9409	3	N	2034	2192 1 104
						2237	9					
*01	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	197	1	8065	3	N	1880	1734 1 250
						2068	9					
*02	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	136	1	7450	3	N	1764	1810 1 204
						1940	9					
*03	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	39	1	4148	3	N	1057	1045 1 216
						1163	9					
*04	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	190	1	9018	3	N	2096	2041 1 271
						2306	9					
*05	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	149	1	9417	3	N	1984	2013 1 242
						2182	9					
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184												
12	4929 X	4029	-0-	-900	-0-	122	1	3587	3	N	291	553 1 233
						320	9					
01	4712 X	4515	-0-	-197	-0-	42	1	4124	3	N	317	365 1 185
						349	9					
02	4032 X	3840	-0-	-192	-0-	2	1	3550	3	N	262	180 1 267
						288	9					
*03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4162	3	348	9	N	316	355 1 228
*04	4380 X	446	-0-	-3934	-0-	3	1	223	3	N	200	185 1 243
						220	9					
05	4526 X	3902	-0-	-624	-0-	96	1	3765	3	N	37	169 1 111
						41	9					
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512												
12	4123 X	3411	-0-	-712	-0-	47	1	3254	3	N	100	232
						110	9					
01	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	109	1	2350	3	N	64	181 1 115
						70	9					
02	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	246	1	899	3	N	41	156
						45	9					
*03	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	220	1	1874	3	N	64	220
						70	9					
*04	1170 X	657	-0-	-513	-0-	78	1	562	3	N	15	235
						17	9					
05	1333 X	139	-0-	-1194	-0-	132	1	7	9	N	6	241
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
01	1895 X	1895	-0-	-0-	-0-	25	1	1371	3	N	454	362 1 254
						499	9					
02	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	7	1	1246	3	N	390	185 1 459
						429	9					
*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					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	77	-0-	-3333	-0-	19 1	58 3	N	-0-		206
01	3503 X	2359	-0-	-1144	-0-	156 1	1944 3	N	235	183 1	258
						259 9					
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-			N	1		259
03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	93	189 1	163
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-			N	-0-		163
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-			N	-0-		163

 GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

*09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	309 1	2920 3	N	739	740 0	65
						813 9					
10	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279 1		N	-0-		65
*11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	303 1	2919 3	N	587	587 0	65
						646 9					
*12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	294 1	1634 3	N	713	713 0	65
						784 9					
*01	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	292 1	2067 3	N	647	647 0	65
						712 9					
*02	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	180 1	2248 3	N	711	711 0	65
						782 9					
*03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	348 1	2346 3	N	803	803 0	65
						883 9					
*04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	316 1	2526 3	N	746	746 0	65
						821 9					
*05	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	273 1	2031 3	N	506	507 0	64
						557 9					

 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	150 1	3570 3	N	375	519 1	270
						413 9					
01	4061 X	967	-0-	-3094	-0-	47 1	834 3	N	78	160 1	188
						86 9					
02	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	145 1	5368 3	N	587	519 1	256
						646 9					
*03	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4394 3	429 9	N	390	341 1	305
*04	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4058 3	542 9	N	493	372 1	426
*05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	6 1	2917 3	N	360	344 1	442
						396 9					

 LIVE BEE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 270917 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.12671 - 19155

12	32091 X	32091	-0-	-0-	-0-	151 1	28377 3	N	3239	1833 0	1430 1	38
						3563 9						
01	32164 X	32164	-0-	-0-	-0-	181 1	28442 3	N	3219	1401 0	1719 1	137
						3541 9						
02	29771 X	29771	-0-	-0-	-0-	179 1	25782 3	N	3464	3570 1		31
						3810 9						
*03	26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	129 1	22821 3	N	2803	97 0	2606 1	131
						3083 9						
*04	43763 X	43763	-0-	-0-	-0-	265 1	38781 3	N	4288	4090 0	185 1	144
						4717 9						
*05	45739 X	45739	-0-	-0-	-0-	227 1	40918 3	N	4176	4176 0		144
						4594 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 J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8153 X	7332	-0-	-821	-0-	185	1	6910	3	N	215		692
01	8153 X	7162	-0-	-991	-0-	237	9	6752	3	N	204	718 1	178
02	6944 X	697	-0-	-6247	-0-	186	1	641	3	N	14	131 1	61
*03	14347 X	14347	-0-	-0-	-0-	224	9	13658	3	N	621		682
*04	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	41	1	8104	3	N	353	904 1	131
05	7347 X	3747	-0-	-3600	-0-	15	9	3590	3	N	132	159 1	104
						6	1						
						683	9						
						13	1						
						388	9						
						12	1						
						145	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432													
12	4154 X	499	-0-	-3655	-0-	8	1	404	3	N	79	141 1	83
01	4154 X	184	-0-	-3970	-0-	87	9	32	9	N	29		112
02	3248 X	202	-0-	-3046	-0-	152	3	48	9	N	44		156
*03	1364 X	84	-0-	-1280	-0-	14	1	61	3	N	8		164
*04	600 X	130	-0-	-470	-0-	9	9	20	9	N	18		182
05	496 X	49	-0-	-447	-0-	110	3	13	9	N	12	160 1	34
						36	3						
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735													
12	17484 X	4382	-0-	-13102	-0-	151	1	4047	3	N	167	158 1	172
01	16926 X	928	-0-	-15998	-0-	184	9	611	3	N	-0-		172
02	12880 X	983	-0-	-11897	-0-	317	1	189	3	N	66		238
*03	9424 X	7570	-0-	-1854	-0-	721	1	6633	3	N	570	550 1	258
*04	9120 X	3378	-0-	-5742	-0-	73	9	2980	3	N	216	369 1	105
*05	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	310	1	19175	3	N	1788	1467 1	426
						627	9						
						160	1						
						238	9						
						2761	1						
						1967	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930													
12	494 X	494	-0-	-0-	-0-	438	3	56	9	N	51		108
01	361 X	361	-0-	-0-	-0-	4	1	324	3	N	30		138
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	33	9	42	9	N	38		176
*03	636 X	636	-0-	-0-	-0-	427	3	50	9	N	45		221
*04	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	586	3	77	9	N	70	178 1	113
*05	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	985	3	123	9	N	112		225
						936	3						
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825													
12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	76	1	6248	3	N	205		842
01	6262 X	2381	-0-	-3881	-0-	226	9	2100	3	N	218	338 1	722
02	5656 X	947	-0-	-4709	-0-	41	1	883	3	N	57	184 1	595
*03	6541 X	4985	-0-	-1556	-0-	240	9	4758	3	N	140	177 1	558
*04	6330 X	5746	-0-	-584	-0-	1	1	5419	3	N	161		719
05	6541 X	5225	-0-	-1316	-0-	63	9	4778	3	N	159	186 1	692
						73	1						
						154	9						
						150	1						
						177	9						
						272	1						
						175	9						

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	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	
12	18662 X	7345	-0-	-11317	-0-	7112	3	233	9	N	212	188	157
01	12276 X	2848	-0-	-9428	-0-	2807	3	41	9	N	37		194
02	8232 X	2027	-0-	-6205	-0-	2021	3	6	9	N	5		199
03	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	427	536	90
*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	135

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000													
12	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5351	3	312	9	N	284	178	631
01	5239 X	4034	-0-	-1205	-0-	3	1	3819	3	N	193	354	470
						212	9						
02	6020 X	1100	-0-	-4920	-0-	53	1	853	3	N	176	355	291
						194	9						
*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	574

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275													
12	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	31	1	2679	3	N	191	364	230
						210	9						
01	3906 X	1566	-0-	-2340	-0-	3	1	1440	3	N	112	190	152
						123	9						
02	3528 X	2648	-0-	-880	-0-	10	1	2430	3	N	189	187	154
						208	9						
*03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3457	3	282	9	N	256	181	229
*04	2820 X	2714	-0-	-106	-0-	2470	3	244	9	N	222	181	270
05	2945 X	25	-0-	-2920	-0-	24	3	1	9	N	1	188	83

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950													
12	4061 X	2145	-0-	-1916	-0-	100	1	1762	3	N	257	363	236
						283	9						
01	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	87	1	4579	3	N	476	355	357
						524	9						
02	3556 X	2134	-0-	-1422	-0-	19	1	1842	3	N	248	360	245
						273	9						
*03	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	135	1	3398	3	N	408	351	302
						449	9						
*04	5010 X	2841	-0-	-2169	-0-	165	1	2367	3	N	281	369	214
						309	9						
05	5177 X	1901	-0-	-3276	-0-	210	1	1540	3	N	137	158	193
						151	9						

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911													
12	1550 X	712	-0-	-838	-0-	108	1	394	3	N	191	182	143
						210	9						
01	744 N	598	-0-	-146	-0-	124	1	302	3	N	156	182	117
						172	9						
02	140 N	88	-0-	-52	-0-	8	1	68	3	N	11		128
						12	9						
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	103	1	440	3	N	268	179	217
						295	9						
*04	570 N	440	-0-	-130	-0-	222	1	88	3	N	118	186	149
						130	9						
*05	456 N	456	-0-	-0-	-0-	110	1	188	3	N	144	178	115
						158	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
SCHULTE		WELL #:		2	RRCID ->	272316	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	12769	PERF.	13235	-	17794
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*09	5040 X	838	-0-	-4202	-0-	528	1	127	3	N	166	167	0	87
						183	9							
*10	5208 X	1081	-0-	-4127	-0-	461	1	408	3	N	193	193	0	87
						212	9							
*11	5040 X	868	-0-	-4172	-0-	118	1	607	3	N	130	132	0	85
						143	9							
*12	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	87	1	2814	3	N	617	415	0	190 1 97
						679	9							
*01	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	156	1	8417	3	N	1789	1791	0	95
						1968	9							
*02	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	144	1	5069	3	N	1128	1128	0	95
						1241	9							
*03	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	149	1	5228	3	N	1151	1152	0	94
						1266	9							
*04	7290 X	4201	-0-	-3089	-0-	84	1	3358	3	N	690	564	0	187 1 33
						759	9							
*05	7533 X	5098	-0-	-2435	-0-	157	1	3806	3	N	1032	1032	0	33
						1135	9							

DOBIE RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	272371	COMPL. DATE	06/09/2016	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	13232	-	19457
12	31014 X	31014	-0-	-0-	-0-	18	1	28529	3	N	2243	2299	1	327
						2467	9							
01	32992 X	32992	-0-	-0-	-0-	215	1	30100	3	N	2434	45	0	2664 1 52
						2677	9							
02	21511 X	21511	-0-	-0-	-0-	38	1	19949	3	N	1385	1267	1	170
						1524	9							
*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							

BETTY KENNEDY UNIT B		WELL #:		2	RRCID ->	272412	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	12848	PERF.	13081	-	17520
12	9362 X	4381	-0-	-4981	-0-	141	1	3843	3	N	361	365	1	255
						397	9							
01	9362 X	4818	-0-	-4544	-0-	198	1	4247	3	N	339	559	1	35
						373	9							
02	8456 X	4079	-0-	-4377	-0-	184	1	3548	3	N	315	187	1	163
						347	9							
*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							

WERNLI UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	272413	COMPL. DATE	04/28/2014	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	13003	-	17838
12	434 X	34	-0-	-400	-0-	26	1	5	3	N	3			170
						3	9							
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			170
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			170
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			170
04	228 X	228	-0-	-0-	-0-			220	1	8	9			177
*05	174 X	174	-0-	-0-	-0-			170	1	4	9			181

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	7192 X	6476	-0-	-716	-0-	141	1	6063	3	N	247	247 0	38
01	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	272	9						39
02	6496 X	13	-0-	-6483	-0-	6	3	7	9	N	6		45
*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						
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567													
12	8339 X	6214	-0-	-2125	-0-	78	1	5605	3	N	483	535 1	50
						531	9						
01	9300 X	9	-0-	-9291	-0-	9	1			N	-0-		50
02	11983 X	11983	-0-	-0-	-0-	10708	3	1275	9	N	1159	1072 1	137
*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						
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896													
12	5239 X	316	-0-	-4923	-0-	315	1	1	9	N	1		137
01	5239 X	1118	-0-	-4121	-0-	99	1	903	3	N	105		242
						116	9						
02	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	6878	3	822	9	N	747	19 0	48
*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
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108													
12	72735 X	72735	-0-	-0-	-0-	241	1	66064	3	N	5845	5845 0	95
						6430	9						
01	70952 X	70952	-0-	-0-	-0-	329	1	65411	3	N	4738	3209 0	131
						5212	9						
02	63542 X	63542	-0-	-0-	-0-	748	1	58210	3	N	4167	1569 0	65
						4584	9						
*03	59154 X	59154	-0-	-0-	-0-	491	1	54396	3	N	3879	2790 0	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	10
						3518	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
KENNEDY		WELL #:		5	RRCID -> 276630	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	12429	PERF.	12809 - 17561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	113	-0-	-4692	-0-	113	1			N	-0-			105
01	4805 X	92	-0-	-4713	-0-	13	1	49	3	N	27			132
						30	9							
02	4256 X	124	-0-	-4132	-0-	38	1	86	9	N	78			210
*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
KOERNER UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 276631	COMPL. DATE	09/02/2015	TOTAL DEPTH	13279	PERF.	13664 - 17983			
12	12648 X	7463	-0-	-5185	-0-	322	1	7011	3	N	118			498
						130	9							
01	4061 X	3303	-0-	-758	-0-	355	1	2926	3	N	20	360	1	158
						22	9							
02	6160 X	310	-0-	-5850	-0-	6	1	302	3	N	2			160
						2	9							
*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	1	103
						107	9							
KENNEDY		WELL #:		6	RRCID -> 276670	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	12355	PERF.	12898 - 17713			
12	6076 X	382	-0-	-5694	-0-	382	1			N	-0-			50
01	6076 X	3164	-0-	-2912	-0-	77	1	2901	3	N	169	181	1	38
						186	9							
02	5124 X	985	-0-	-4139	-0-	92	1	816	3	N	70			108
						77	9							
*03	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	283	1	6064	3	N	528	548	1	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
ESKEW EAST		WELL #:		4	RRCID -> 276762	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	12746 - 17720			
12	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-			61
01	8959 X	8841	-0-	-118	-0-	8433	3	408	9	N	371	364	1	68
02	8092 X	315	-0-	-7777	-0-	8	1	300	3	N	6			74
						7	9							
03	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			74
*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
ESKEW EAST		WELL #:		5	RRCID -> 276763	COMPL. DATE	09/14/2015	TOTAL DEPTH	12603	PERF.	12761 - 18068			
12	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			76
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	261	1	4372	3	N	212	182	1	106
						233	9							
02	2240 X	635	-0-	-1605	-0-	42	1	565	3	N	25			131
						28	9							
*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							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					158
01	7719 X	2344	-0-	-5375	-0-	2291	3	53	9	N	48	188	1			18
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					N	-0-					18
*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

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

12	6634 X	5594	-0-	-1040	-0-	43	1	5275	3	N	251	183	1			453
01	5363 X	3831	-0-	-1532	-0-	276	9	22	1	N	130	175	1			408
02	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	143	9	24	1	N	218					626
*03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	240	9	117	1	N	340	361	1			605
*04	5460 X	3245	-0-	-2215	-0-	374	9	56	1	N	147	187	1			565
05	6045 X	2860	-0-	-3185	-0-	162	9	2718	3	N	129	185	1			509

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

12	97118 X	97118	-0-	-0-	-0-	668	1	84139	3	N	11192	11157	0			107
01	111982 X	111982	-0-	-0-	-0-	12311	9	814	1	N	13063	8931	0	4210	1	29
02	83790 X	83790	-0-	-0-	-0-	14369	9	927	1	N	9819	5758	0	3928	1	162
*03	55269 X	55269	-0-	-0-	-0-	10801	9	693	1	N	6565	6539	0			188
*04	66652 X	66652	-0-	-0-	-0-	7222	9	768	1	N	6028	6012	0	147	1	57
*05	69544 X	69544	-0-	-0-	-0-	6631	9	632	1	N	5288	4907	0	352	1	86
						5817	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	157 X	157	-0-	-0-	-0-	157	1			N	-0-					166
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	150 X	40	-0-	-110	-0-	40	1			N	-0-					166
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					166

BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442

12	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	254	1	3943	3	N	701	674	1			185
01	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	771	9	221	1	N	668	194	0	534	1	125
02	7056 X	5361	-0-	-1695	-0-	735	9	12	1	N	735	737	1			123
*03	7812 X	6380	-0-	-1432	-0-	809	9	5368	3	N	920	33	0	910	1	100
*04	7560 X	5947	-0-	-1613	-0-	124	1	915	9	N	832	731	1			201
05	6138 X	3795	-0-	-2343	-0-	90	1	266	9	N	242	29	0	347	1	67

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
12	5983 X	713	-0-	-5270	-0-	676	1	37	9	N	34		105	
01	5983 X	466	-0-	-5517	-0-	466	1			N	-0-		105	
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-					N	-0-		105	
03	5983 X	76	-0-	-5907	-0-	76	1			N	-0-		105	
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		105	
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		105	

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
12	8784 X	8784	-0-	-0-	-0-	1	1	7774	3	N	917	917	0	78
						1009	9							
01	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	6907	3	722	9	N	656	286	0	78
02	7280 X	6376	-0-	-904	-0-	5594	3	782	9	N	711	72	0	180
*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							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
12	5332 X	2179	-0-	-3153	-0-	11	1	1753	3	N	377	378	0	166
						415	9							
01	4526 X	1953	-0-	-2573	-0-	3	1	1434	3	N	469	129	0	146
						516	9							
02	2688 X	2440	-0-	-248	-0-	56	1	1934	3	N	409	505	1	50
						450	9							
*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							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
12	1922 X	377	-0-	-1545	-0-	318	3	59	9	N	54	8	0	156
01	1302 N	912	-0-	-390	-0-	619	3	293	9	N	266	370	1	52
02	812 N	411	-0-	-401	-0-	243	3	168	9	N	153			205
*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

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380														
*09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2393	3	228	9	N	207	181	1	132
*10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2336	3	223	9	N	203	186	1	149
*11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2433	3	174	9	N	158			307
*12	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2597	3	201	9	N	183	345	1	145
*01	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	1549	3	75	9	N	68	173	1	40
*02	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1309	3	119	9	N	108			148
*03	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1818	3	133	9	N	121	139	1	130
*04	504 X	504	-0-	-0-	-0-	471	3	33	9	N	30			160
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	8246 X	809	-0-	-7437	-0-	305 1	504 3	N	-0-		146	
01	7409 X	1548	-0-	-5861	-0-	491 1	891 3	N	151	95 0	202	
						166 9						
02	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			N	3	187 1	18	
*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 0 190 1	96	
						270 9						
*05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	89 1	2814 3	N	400	276 0 166 1	54	
						440 9						
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418												
*09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	16 1	3373 3	N	378	358 1	168	
						416 9						
*10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	27 1	3464 3	N	399	344 1	223	
						439 9						
*11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	100 1	3479 3	N	430	557 1	96	
						473 9						
*12	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	42 1	3741 3	N	419	357 1	158	
						461 9						
*01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	115 1	3282 3	N	305	360 1	103	
						336 9						
*02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	42 1	3436 3	N	355	359 1	99	
						391 9						
*03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	43 1	3118 3	N	356	380 1	75	
						392 9						
*04	928 X	928	-0-	-0-	-0-	9 1	839 3	N	73		148	
						80 9						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387												
*09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1721 3	156 9	N	142	172 1	60	
*10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	2 1	1068 3	N	71		131	
						78 9						
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-	358 3	15 9	N	14		145	
*12	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	77 1	1392 3	N	161	171 1	135	
						177 9						
*01	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	160 1	1738 3	N	255	366 1	24	
						281 9						
*02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	157 1	1293 3	N	97		121	
						107 9						
*03	920 X	920	-0-	-0-	-0-	63 1	826 3	N	28	50 1	99	
						31 9						
*04	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	18 1	1464 3	N	121	174 1	46	
						133 9						
*05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	2 1	1700 3	N	250	185 1	111	
						275 9						
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
MARLENE OLSON		WELL #:		6	RRCID -> 277729	COMPL. DATE	02/16/2016	TOTAL DEPTH	12403	PERF.12151	- 19818				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	7502 X	4875	-0-	-2627	-0-	112	1	4372	3	N	355	355	0		35
01	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	391	9	266	1	N	704	515	0	170 1	54
02	5572 X	-0-	-0-	-5572	-0-	774	9	820	9	N	-0-				54
*03	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	239	1	333	1	N	745	100	0	557 1	142
*04	7200 X	5889	-0-	-1311	-0-	820	9	333	1	N	568	572	0		138
05	7440 X	6204	-0-	-1236	-0-	625	9	315	1	N	629	600	0		167
						692	9								
MARLENE OLSON		WELL #:		7	RRCID -> 277730	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	12292	PERF.12299	- 20130				
12	7037 X	3825	-0-	-3212	-0-	3	1	416	9	N	378	351	1		78
01	5766 X	4895	-0-	-871	-0-	66	1	714	9	N	649	715	1		12
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	1029	9	11	1	N	-0-				12
*03	7369 X	7369	-0-	-0-	-0-	3455	3	714	9	N	935	151	0	689 1	107
*04	4740 X	4169	-0-	-571	-0-	3	1	3954	3	N	649	651	0		105
05	4898 X	4768	-0-	-130	-0-	811	9				737	690	0		152
COLVIN UNIT B		WELL #:		4	RRCID -> 277739	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12271	PERF.16558	- 17768				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DOBIE RANCH		WELL #:		4	RRCID -> 278589	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	12791	PERF.13036	- 18052				
12	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
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74
COLVIN UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 278936	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	12195	PERF.12192	- 18636				
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-				123
01	4774 X	1193	-0-	-3581	-0-	402	1	241	9	N	219	184	1		158
02	12727 X	12727	-0-	-0-	-0-	387	1	2287	9	N	2079	2023	1		214
*03	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	299	1	1473	9	N	1339	1269	1		284
*04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	158	1	517	9	N	470	504	1		250
05	7719 X	4896	-0-	-2823	-0-	431	1	839	9	N	763	908	1		105

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-	15	1	705	3	N	44			82
01	4402 X	661	-0-	-3741	-0-	48	9							106
02	3976 X	1328	-0-	-2648	-0-	10	1	444	3	N	188	164	1	
*03	4402 X	3663	-0-	-739	-0-	207	9							281
*04	2700 X	985	-0-	-1715	-0-	3	1	1132	3	N	175			206
05	1457 X	378	-0-	-1079	-0-	193	9							145
						1	1	3181	3	N	437	512	1	36
						481	9							
						3	1	858	3	N	113	174	1	
						124	9							
						6	1	306	3	N	60	169	1	
						66	9							

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
12	7130 X	27	-0-	-7103	-0-	25	1	2	3	N	-0-			90
01	6975 X	5208	-0-	-1767	-0-	234	1	4510	3	N	422	32	0	125
02	6300 X	3910	-0-	-2390	-0-	464	9							90
*03	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	156	1	3379	3	N	341	376	1	
04	5040 X	161	-0-	-4879	-0-	375	9							145
05	5208 X	30	-0-	-5178	-0-	364	1	5510	3	N	767	714	1	143
						844	9							
						159	1	2	9	N	2			145
						30	1			N	-0-			145

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
12	19282 X	3539	-0-	-15743	-0-	164	1	3300	3	N	68			107
01	19282 X	9718	-0-	-9564	-0-	75	9							169
02	13776 X	2031	-0-	-11745	-0-	177	1	9287	3	N	231	169	1	
*03	23868 X	23868	-0-	-0-	-0-	254	9							32
*04	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	118	1	1861	3	N	47	184	1	
*05	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	52	9							182
						116	1	22764	3	N	898	748	1	
						988	9							
						262	1	28320	3	N	1011	1116	1	77
						1112	9							
						280	1	18621	3	N	499	549	1	27
						549	9							

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527														
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5157	3	986	9	N	896	987	1	191
*10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	5050	3	1075	9	N	977	931	1	237
*11	5640 X	5500	-0-	-140	-0-	4590	3	910	9	N	827	905	1	159
*12	5828 X	5386	-0-	-442	-0-	4518	3	868	9	N	789	747	1	201
*01	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5036	3	868	9	N	789	703	1	287
*02	5264 X	5190	-0-	-74	-0-	4376	3	814	9	N	740	882	1	145
*03	5828 X	5708	-0-	-120	-0-	4874	3	834	9	N	758	723	1	180
*04	5640 X	4565	-0-	-1075	-0-	3893	3	672	9	N	611	698	1	93
*05	5828 X	4730	-0-	-1098	-0-	3979	3	751	9	N	683	553	1	223

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497																	
12		16089 X	14520	-0-	-1569	-0-	144	1	13365	3	Y	919	919	0			-0-
							1011	9									
01		26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	346	1	24521	3	Y	1803	1803	0			-0-
							1983	9									
02		29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	404	1	26729	3	Y	1966	1966	0			-0-
							2163	9									
*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									
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505																	
*09		13320 X	12044	-0-	-1276	-0-	236	1	10306	3	N	1365	1484	1			251
							1502	9									
*10		22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	264	1	19888	3	N	2029	1976	1			304
							2232	9									
*11		17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	207	1	16127	3	N	1493	1577	1			220
							1642	9									
*12		14101 X	14101	-0-	-0-	-0-	167	1	12632	3	N	1184	1108	1			296
							1302	9									
*01		17515 X	16289	-0-	-1226	-0-	369	1	14175	3	N	1586	1622	1			260
							1745	9									
*02		15820 X	13327	-0-	-2493	-0-	219	1	11532	3	N	1433	1478	1			215
							1576	9									
*03		17515 X	6896	-0-	-10619	-0-	74	1	6213	3	N	554	560	1			209
							609	9									
*04		16950 X	14919	-0-	-2031	-0-	188	1	13047	3	N	1531	1461	1			279
							1684	9									
*05		16275 X	12241	-0-	-4034	-0-	231	1	10582	3	N	1298	1422	1			155
							1428	9									
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
A. VAUGHN UNIT A		WELL #:		5	RRCID -> 286178		COMPL. DATE 02/26/2019			TOTAL DEPTH 13023		PERF.13287 - 20770		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		68820 X	68820	-0-	-0-	-0-	299 1	54124 3	N	13088	13088	0		-0-
							14397 9							
*10		69706 X	69706	-0-	-0-	-0-	337 1	57754 3	N	10559	10559	0		-0-
							11615 9							
*11		49728 X	49728	-0-	-0-	-0-	265 1	40360 3	N	8275	8275	0		-0-
							9103 9							
*12		48832 X	48832	-0-	-0-	-0-	360 1	40636 3	N	7124	7124	0		-0-
							7836 9							
*01		45320 X	45320	-0-	-0-	-0-	392 1	37865 3	N	6421	6421	0		-0-
							7063 9							
*02		37397 X	37397	-0-	-0-	-0-	189 1	31407 3	N	5274	5274	0		-0-
							5801 9							
*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							

POGUE UNIT A		WELL #:		9DC	RRCID -> 287231		COMPL. DATE 11/16/2019			TOTAL DEPTH 12022		PERF.12271 - 21193		
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-				-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	85 3	25 9	N	23	23	0		-0-
02		112 N	51	-0-	-61	-0-	51 3		N	-0-				-0-
*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-

RANCHO SALADO		WELL #:		2	RRCID -> 288572		COMPL. DATE 08/21/2019			TOTAL DEPTH 12771		PERF.13067 - 18551		
12		81654 X	69997	-0-	-11657	-0-	646 1	67460 3	N	1719	1779	1		222
							1891 9							
01		81654 X	53785	-0-	-27869	-0-	425 1	51692 3	N	1516	1451	1		287
							1668 9							
02		73752 X	15364	-0-	-58388	-0-	155 1	14582 3	N	570	545	1		312
							627 9							
*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							

BAKER FAMILY TRUST		WELL #:		5	RRCID -> 288679		COMPL. DATE 07/03/2020			TOTAL DEPTH 12562		PERF.12355 - 18389		
12		23622 X	12767	-0-	-10855	-0-	82 1	12310 3	N	341	341	0		-0-
							375 9							
01		20057 X	13403	-0-	-6654	-0-	111 1	12766 3	N	478	478	0		-0-
							526 9							
02		16100 X	9473	-0-	-6627	-0-	69 1	8924 3	N	436	436	0		-0-
							480 9							
*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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	22723 X	11427	-0-	-11296	-0-	73	1	10893	3	N	419	419	0	-0-
						461	9							
01	20026 X	13128	-0-	-6898	-0-	110	1	12634	3	N	349	349	0	-0-
						384	9							
02	16268 X	13709	-0-	-2559	-0-	101	1	12977	3	N	574	574	0	-0-
						631	9							
*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							
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
12	17760 X	17760	-0-	-0-	-0-	231	1	16774	3	N	686	686	0	-0-
						755	9							
01	14444 X	14444	-0-	-0-	-0-	125	1	13699	3	N	564	564	0	-0-
						620	9							
02	17528 X	5409	-0-	-12119	-0-	73	1	5079	3	N	234	234	0	-0-
						257	9							
*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							
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
12	17639 X	1654	-0-	-15985	-0-	21	1	1559	3	N	67	67	0	-0-
						74	9							
01	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	131	1	14356	3	N	602	602	0	-0-
						662	9							
02	13328 X	10826	-0-	-2502	-0-	147	1	10216	3	N	421	421	0	-0-
						463	9							
*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							
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
12	9672 X	1425	-0-	-8247	-0-	18	1	1343	3	N	58	58	0	-0-
						64	9							
01	12121 X	12121	-0-	-0-	-0-	106	1	11616	3	N	363	363	0	-0-
						399	9							
02	9044 X	5391	-0-	-3653	-0-	73	1	5095	3	N	203	203	0	-0-
						223	9							
*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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		18118 X	18118	-0-	-0-	-0-	237	1	17214	3	N	606	606	0
							667	9						-0-
01		15748 X	9105	-0-	-6643	-0-	79	1	8665	3	N	328	328	0
							361	9						-0-
02		23688 X	6854	-0-	-16834	-0-	93	1	6438	3	N	294	294	0
							323	9						-0-
*03		26226 X	21007	-0-	-5219	-0-	223	1	19868	3	N	833	833	0
							916	9						-0-
*04		25380 X	11351	-0-	-14029	-0-	234	1	10570	3	N	497	497	0
							547	9						-0-
05		18104 X	9126	-0-	-8978	-0-	173	1	8612	3	N	310	310	0
							341	9						-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235														
12		27962 X	15328	-0-	-12634	-0-	97	1	14510	3	N	655	655	0
							721	9						-0-
01		25141 X	18453	-0-	-6688	-0-	149	1	17180	3	N	1022	1022	0
							1124	9						-0-
02		21336 X	15352	-0-	-5984	-0-	112	1	14381	3	N	781	781	0
							859	9						-0-
*03		21297 X	16324	-0-	-4973	-0-	120	1	15490	3	N	649	649	0
							714	9						-0-
*04		19110 X	11563	-0-	-7547	-0-	98	1	11106	3	N	326	326	0
							359	9						-0-
05		18476 X	8629	-0-	-9847	-0-	148	1	8061	3	N	382	382	0
							420	9						-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
12		40300 X	10416	-0-	-29884	-0-	62	1	9317	3	N	943	943	0
							1037	9						-0-
01		38750 X	24116	-0-	-14634	-0-	191	1	22067	3	N	1689	1689	0
							1858	9						-0-
02		29708 X	27068	-0-	-2640	-0-	190	1	24528	3	N	2136	2136	0
							2350	9						-0-
*03		27673 X	27673	-0-	-0-	-0-	195	1	25182	3	N	2087	2087	0
							2296	9						-0-
*04		25740 X	22447	-0-	-3293	-0-	177	1	20187	3	N	1894	1894	0
							2083	9						-0-
05		29977 X	6633	-0-	-23344	-0-	101	1	5557	3	N	886	886	0
							975	9						-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
12		13888 X	4792	-0-	-9096	-0-	62	1	4497	3	N	212	212	0
							233	9						-0-
01		13581 X	13581	-0-	-0-	-0-	118	1	12879	3	N	531	531	0
							584	9						-0-
02		9940 X	8763	-0-	-1177	-0-	118	1	8197	3	N	407	407	0
							448	9						-0-
*03		11005 X	10305	-0-	-700	-0-	109	1	9723	3	N	430	430	0
							473	9						-0-
*04		13140 X	5679	-0-	-7461	-0-	118	1	5320	3	N	219	219	0
							241	9						-0-
05		13578 X	9834	-0-	-3744	-0-	186	1	9289	3	N	326	326	0
							359	9						-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 #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8928 X	2391	-0-	-6537	-0-	30 1	2195 3	N	151	151 0		-0-
						166 9						
01	7223 X	4017	-0-	-3206	-0-	34 1	3768 3	N	195	195 0		-0-
						215 9						
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	37 1	2555 3	N	156	156 0		-0-
						172 9						
*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						

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A

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

F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883

12	9517 X	5858	-0-	-3659	-0-	64 1	3442 3	N	2138	2138 0		-0-
						2352 9						
01	8804 X	4358	-0-	-4446	-0-	106 1	3481 3	N	701	701 0		-0-
						771 9						
02	7112 X	4406	-0-	-2706	-0-	117 1	3452 3	N	761	761 0		-0-
						837 9						
*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						

F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415

12	38192 X	18111	-0-	-20081	-0-	280 1	14754 3	N	2797	2797 0		-0-
						3077 9						
01	34472 X	13826	-0-	-20646	-0-	329 1	10858 3	N	2399	2399 0		-0-
						2639 9						
02	27972 X	15272	-0-	-12700	-0-	415 1	12251 3	N	2369	2369 0		-0-
						2606 9						
*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						

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 09/01/2021 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 AMT CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		23870 X	13187	-0-	-10683	-0-	222 1	11644 3	N	1201	1201 0		-0-	
							1321 9							
01		20956 X	9779	-0-	-11177	-0-	255 1	8367 3	N	1052	1052 0		-0-	
							1157 9							
02		16044 X	12321	-0-	-3723	-0-	354 1	10402 3	N	1423	1423 0		-0-	
							1565 9							
*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							
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
12		30876 X	17967	-0-	-12909	-0-	269 1	14198 3	N	3182	3182 0		-0-	
							3500 9							
01		27187 X	12901	-0-	-14286	-0-	296 1	9781 3	N	2567	2567 0		-0-	
							2824 9							
02		21224 X	160	-0-	-21064	-0-	4 1	126 3	N	27	27 0		-0-	
							30 9							
*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							
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
12		30566 X	17797	-0-	-12769	-0-	290 1	15248 3	N	2054	2054 0		-0-	
							2259 9							
01		26660 X	11948	-0-	-14712	-0-	289 1	9535 3	N	1931	1931 0		-0-	
							2124 9							
02		21336 X	5459	-0-	-15877	-0-	148 1	4374 3	N	852	852 0		-0-	
							937 9							
*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-	
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
12		31930 X	18285	-0-	-13645	-0-	280 1	14791 3	N	2922	2922 0		-0-	
							3214 9							
01		26164 X	14190	-0-	-11974	-0-	338 1	11164 3	N	2444	2444 0		-0-	
							2688 9							
02		23632 X	17944	-0-	-5688	-0-	493 1	14547 3	N	2640	2640 0		-0-	
							2904 9							
*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							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021														TOTAL DEPTH 13358	PERF.13364 - 18397		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12		496 X	250	-0-	-246	-0-	13	3	237	9	N	215	215	0	-0-		
01		496 X	223	-0-	-273	-0-	11	3	212	9	N	193	193	0	-0-		
*02		320 X	320	-0-	-0-	-0-	122	3	198	9	N	180	180	0	-0-		
*03		279 X	276	-0-	-3	-0-	64	3	212	9	N	193	193	0	-0-		
*04		374 X	374	-0-	-0-	-0-	200	3	174	9	N	158	158	0	-0-		
05		341 X	116	-0-	-225	-0-	6	3	110	9	N	100	100	0	-0-		

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021														TOTAL DEPTH 13575	PERF.13575 - 18365		
*09		32580 X	20643	-0-	-11937	-0-	17605	3	3038	9	N	2762	2762	0	-0-		
*10		20987 X	20775	-0-	-212	-0-	17677	3	3098	9	N	2816	2816	0	-0-		
*11		22950 X	20428	-0-	-2522	-0-	17210	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-		
*12		23715 X	20376	-0-	-3339	-0-	16967	3	3409	9	N	3099	3099	0	-0-		
*01		23715 X	19355	-0-	-4360	-0-	16388	3	2967	9	N	2697	2697	0	-0-		
*02		19264 X	16646	-0-	-2618	-0-	14323	3	2323	9	N	2112	2112	0	-0-		
*03		21111 X	17850	-0-	-3261	-0-	15217	3	2633	9	N	2394	2394	0	-0-		
*04		20430 X	16053	-0-	-4377	-0-	13764	3	2289	9	N	2081	2081	0	-0-		
*05		20367 X	17829	-0-	-2538	-0-	15161	3	2668	9	N	2425	2425	0	-0-		

WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021														TOTAL DEPTH 13221	PERF.13396 - 18073		
*09		8910 X	5494	-0-	-3416	-0-	4426	3	1068	9	N	971	971	0	-0-		
*10		8339 X	6506	-0-	-1833	-0-	5502	3	1004	9	N	913	913	0	-0-		
*11		8070 X	2184	-0-	-5886	-0-	1467	3	717	9	N	652	652	0	-0-		
*12		8339 X	3574	-0-	-4765	-0-	2696	3	878	9	N	798	798	0	-0-		
*01		7750 X	5963	-0-	-1787	-0-	4844	3	1119	9	N	1017	1017	0	-0-		
*02		6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4895	3	1200	9	N	1091	1091	0	-0-		
*03		7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	5842	3	1467	9	N	1334	1334	0	-0-		
*04		7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	5811	3	1750	9	N	1591	1591	0	-0-		
*05		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	5847	3	1882	9	N	1711	1711	0	-0-		

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021														TOTAL DEPTH 13362	PERF.13362 - 17993		
*09		20623 X	20623	-0-	-0-	-0-	16935	3	3688	9	N	3353	3353	0	-0-		
*10		19251 X	16607	-0-	-2644	-0-	13741	3	2866	9	N	2605	2605	0	-0-		
*11		29730 X	9660	-0-	-20070	-0-	8039	3	1621	9	N	1474	1474	0	-0-		
*12		30721 X	9232	-0-	-21489	-0-	7785	3	1447	9	N	1315	1315	0	-0-		
*01		30721 X	7671	-0-	-23050	-0-	6502	3	1169	9	N	1063	1063	0	-0-		
*02		19236 X	745	-0-	-18491	-0-	568	3	177	9	N	161	161	0	-0-		
*03		16616 X	105	-0-	-16511	-0-	5	3	100	9	N	91	91	0	-0-		
*04		9660 X	114	-0-	-9546	-0-	6	3	108	9	N	98	98	0	-0-		
05		9238 X	62	-0-	-9176	-0-	3	3	59	9	N	54	54	0	-0-		

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021														TOTAL DEPTH 13289	PERF.13534 - 18376		
*09		17610 X	16595	-0-	-1015	-0-	13112	3	3483	9	N	3166	3166	0	-0-		
*10		19189 X	14372	-0-	-4817	-0-	11499	3	2873	9	N	2612	2612	0	-0-		
*11		28260 X	12720	-0-	-15540	-0-	10473	3	2247	9	N	2043	2043	0	-0-		
*12		29202 X	9583	-0-	-19619	-0-	7637	3	1946	9	N	1769	1769	0	-0-		
*01		29202 X	5586	-0-	-23616	-0-	3834	3	1752	9	N	1593	1593	0	-0-		
*02		15484 X	3129	-0-	-12355	-0-	1469	3	1660	9	N	1509	1509	0	-0-		
*03		14384 X	889	-0-	-13495	-0-	46	3	843	9	N	766	766	0	-0-		
*04		12720 X	188	-0-	-12532	-0-	9	3	179	9	N	163	163	0	-0-		
05		9579 X	378	-0-	-9201	-0-	18	3	360	9	N	327	327	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 A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
*09	48750 X	29883	-0-	-18867	-0-	24392 3	5491 9	9	N	4992	4992 0	0	-0-
*10	43865 X	27934	-0-	-15931	-0-	22686 3	5248 9	9	N	4771	4771 0	0	-0-
*11	39240 X	25672	-0-	-13568	-0-	20874 3	4798 9	9	N	4362	4362 0	0	-0-
*12	37820 X	21965	-0-	-15855	-0-	16907 3	5058 9	9	N	4598	4598 0	0	-0-
*01	33511 X	24522	-0-	-8989	-0-	19519 3	5003 9	9	N	4548	4548 0	0	-0-
*02	27888 X	20570	-0-	-7318	-0-	16566 3	4004 9	9	N	3640	3640 0	0	-0-
*03	27931 X	21235	-0-	-6696	-0-	17181 3	4054 9	9	N	3685	3685 0	0	-0-
*04	25680 X	19526	-0-	-6154	-0-	15509 3	4017 9	9	N	3652	3652 0	0	-0-
*05	24521 X	19431	-0-	-5090	-0-	15793 3	3638 9	9	N	3307	3307 0	0	-0-

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668													
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			-0-
01	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	-0-			-0-
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913													
*09	57076 X	57076	-0-	-0-	-0-	48463 3	8613 9	9	N	7830	7830 0	0	-0-
*10	55173 X	55173	-0-	-0-	-0-	46790 3	8383 9	9	N	7621	7621 0	0	-0-
*11	52530 X	48650	-0-	-3880	-0-	41315 3	7335 9	9	N	6668	6668 0	0	-0-
*12	58993 X	40054	-0-	-18939	-0-	34135 3	5919 9	9	N	5381	5381 0	0	-0-
*01	58993 X	44684	-0-	-14309	-0-	37290 3	7394 9	9	N	6722	6722 0	0	-0-
*02	53284 X	37664	-0-	-15620	-0-	31724 3	5940 9	9	N	5400	5400 0	0	-0-
*03	55180 X	39209	-0-	-15971	-0-	33166 3	6043 9	9	N	5494	5494 0	0	-0-
*04	48660 X	35388	-0-	-13272	-0-	29954 3	5434 9	9	N	4940	4940 0	0	-0-
*05	44671 X	33891	-0-	-10780	-0-	28615 3	5276 9	9	N	4796	4796 0	0	-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404													
*09	58740 X	34825	-0-	-23915	-0-	28455 3	6370 9	9	N	5791	5791 0	0	-0-
*10	57195 X	34131	-0-	-23064	-0-	27826 3	6305 9	9	N	5732	5732 0	0	-0-
*11	49800 X	30960	-0-	-18840	-0-	25218 3	5742 9	9	N	5220	5220 0	0	-0-
*12	48453 X	27943	-0-	-20510	-0-	22653 3	5290 9	9	N	4809	4809 0	0	-0-
*01	43307 X	29540	-0-	-13767	-0-	23806 3	5734 9	9	N	5213	5213 0	0	-0-
*02	32508 X	25251	-0-	-7257	-0-	20364 3	4887 9	9	N	4443	4443 0	0	-0-
*03	34131 X	25917	-0-	-8214	-0-	20795 3	5122 9	9	N	4656	4656 0	0	-0-
*04	30960 X	24687	-0-	-6273	-0-	19667 3	5020 9	9	N	4564	4564 0	0	-0-
*05	29543 X	23897	-0-	-5646	-0-	19391 3	4506 9	9	N	4096	4096 0	0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314													
*09	113820 X	73872	-0-	-39948	-0-	57346 3	16526 9	9	N	15024	15024 0	0	-0-
*10	117614 X	67634	-0-	-49980	-0-	52699 3	14935 9	9	N	13577	13577 0	0	-0-
*11	113820 X	44417	-0-	-69403	-0-	34389 3	10028 9	9	N	9116	9116 0	0	-0-
*12	117614 X	40477	-0-	-77137	-0-	31968 3	8509 9	9	N	7735	7735 0	0	-0-
*01	99448 X	13872	-0-	-85576	-0-	11124 3	2748 9	9	N	2498	2498 0	0	-0-
*02	68936 X	20768	-0-	-48168	-0-	16789 3	3979 9	9	N	3617	3617 0	0	-0-
*03	67642 X	28147	-0-	-39495	-0-	23515 3	4632 9	9	N	4211	4211 0	0	-0-
*04	44430 X	41750	-0-	-2680	-0-	35066 3	6684 9	9	N	6076	6076 0	0	-0-
*05	40486 X	39223	-0-	-1263	-0-	33372 3	5851 9	9	N	5319	5319 0	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/20/2022													TOTAL DEPTH	13014	PERF.13052 - 21308	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM		
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
*09		105450 X	52267	-0-	-53183	-0-		41288	3	10979	9	N	9981	9981	0	-0-
*10		108965 X	73497	-0-	-35468	-0-		61595	3	11902	9	N	10820	10820	0	-0-
*11		105450 X	57702	-0-	-47748	-0-		49026	3	8676	9	N	7887	7887	0	-0-
*12		79081 X	48406	-0-	-30675	-0-		40704	3	7702	9	N	7002	7002	0	-0-
*01		69130 X	15596	-0-	-53534	-0-		12832	3	2764	9	N	2513	2513	0	-0-
	02	62440 X	-0-	-0-	-62440	-0-						N	-0-			-0-
*03		69130 X	8	-0-	-69122	-0-		8	3			N	-0-			-0-
*04		57690 X	10489	-0-	-47201	-0-		8204	3	2285	9	N	2077	2077	0	-0-
*05		48391 X	18114	-0-	-30277	-0-		14907	3	3207	9	N	2915	2915	0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/20/2022													TOTAL DEPTH	13152	PERF.13156 - 21565	
*09		119220 X	73562	-0-	-45658	-0-		60438	3	13124	9	N	11931	11931	0	-0-
*10		123194 X	78474	-0-	-44720	-0-		64805	3	13669	9	N	12426	12426	0	-0-
*11		119220 X	56735	-0-	-62485	-0-		47757	3	8978	9	N	8162	8162	0	-0-
*12		123194 X	51758	-0-	-71436	-0-		44048	3	7710	9	N	7009	7009	0	-0-
*01		78461 X	49073	-0-	-29388	-0-		42966	3	6107	9	N	5552	5552	0	-0-
*02		70868 X	34620	-0-	-36248	-0-		29967	3	4653	9	N	4230	4230	0	-0-
*03		78461 X	39109	-0-	-39352	-0-		34130	3	4979	9	N	4526	4526	0	-0-
*04		56730 X	50049	-0-	-6681	-0-		43641	3	6408	9	N	5825	5825	0	-0-
*05		54849 X	54849	-0-	-0-	-0-		48927	3	5922	9	N	5384	5384	0	-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 09/03/2021													TOTAL DEPTH	12540	PERF.12472 - 20138	
12		62558 X	58612	-0-	-3946	-0-		49590	3	9022	9	N	8202	8202	0	-0-
01		54994 X	41310	-0-	-13684	-0-		34809	3	6501	9	N	5910	5910	0	-0-
02		53984 X	42765	-0-	-11219	-0-		35783	3	6982	9	N	6347	6347	0	-0-
*03		59768 X	45118	-0-	-14650	-0-		38510	3	6608	9	N	6007	6007	0	-0-
*04		64379 X	64379	-0-	-0-	-0-		57559	3	6820	9	N	6200	6200	0	-0-
*05		62243 X	62243	-0-	-0-	-0-		56816	3	5427	9	N	4934	4934	0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 09/03/2021													TOTAL DEPTH	12530	PERF.12491 - 20095	
12		57722 X	54159	-0-	-3563	-0-		45786	3	8373	9	N	7612	7612	0	-0-
01		51429 X	41196	-0-	-10233	-0-		35054	3	6142	9	N	5584	5584	0	-0-
02		46452 X	41961	-0-	-4491	-0-		35435	3	6526	9	N	5933	5933	0	-0-
*03		54157 X	45676	-0-	-8481	-0-		39218	3	6458	9	N	5871	5871	0	-0-
*04		52410 X	45459	-0-	-6951	-0-		39735	3	5724	9	N	5204	5204	0	-0-
*05		59938 X	59938	-0-	-0-	-0-		54801	3	5137	9	N	4670	4670	0	-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 09/01/2021													TOTAL DEPTH	12215	PERF.12707 - 20505	
12		75485 X	37812	-0-	-37673	-0-		340	1	31434	3	N	5489	5489	0	-0-
								6038	9							
01		63426 X	28268	-0-	-35158	-0-		268	1	23369	3	N	4210	4210	0	-0-
								4631	9							
02		52276 X	13891	-0-	-38385	-0-		123	1	11294	3	N	2249	2249	0	-0-
								2474	9							
*03		47988 X	43209	-0-	-4779	-0-		358	1	35162	3	N	6990	6990	0	-0-
								7689	9							
*04		37710 X	35819	-0-	-1891	-0-		386	1	29571	3	N	5329	5329	0	-0-
								5862	9							
05		37820 X	34668	-0-	-3152	-0-		357	1	28492	3	N	5290	5290	0	-0-
								5819	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 #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
12		80073 X	33936	-0-	-46137	-0-		28093 3	5843 9	N	5312	5312 0	-0-
01		73005 X	23537	-0-	-49468	-0-		18627 3	4910 9	N	4464	4464 0	-0-
02		59192 X	25908	-0-	-33284	-0-		21266 3	4642 9	N	4220	4220 0	-0-
*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-

SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950													
*09		130020 X	80577	-0-	-49443	-0-		65970 3	14607 9	N	13279	13279 0	-0-
*10		134354 X	84998	-0-	-49356	-0-		70900 3	14098 9	N	12816	12816 0	-0-
*11		130020 X	78232	-0-	-51788	-0-		66099 3	12133 9	N	11030	11030 0	-0-
*12		129115 X	69798	-0-	-59317	-0-		58984 3	10814 9	N	9831	9831 0	-0-
*01		85002 X	50380	-0-	-34622	-0-		42052 3	8328 9	N	7571	7571 0	-0-
*02		76776 X	40449	-0-	-36327	-0-		32571 3	7878 9	N	7162	7162 0	-0-
*03		85002 X	48023	-0-	-36979	-0-		39772 3	8251 9	N	7501	7501 0	-0-
*04		78240 X	41970	-0-	-36270	-0-		35081 3	6889 9	N	6263	6263 0	-0-
*05		69812 X	38207	-0-	-31605	-0-		32359 3	5848 9	N	5316	5316 0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700													
12		92380 X	74377	-0-	-18003	-0-		71324 3	3053 9	N	2775	2775 0	-0-
01		92690 X	59232	-0-	-33458	-0-		56484 3	2748 9	N	2498	2498 0	-0-
02		83720 X	63883	-0-	-19837	-0-		60596 3	3287 9	N	2988	2988 0	-0-
*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-

DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239													
12		79794 X	60517	-0-	-19277	-0-		58039 3	2478 9	N	2253	2253 0	-0-
01		78709 X	49631	-0-	-29078	-0-		47354 3	2277 9	N	2070	2070 0	-0-
02		62636 X	52838	-0-	-9798	-0-		50502 3	2336 9	N	2124	2124 0	-0-
*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-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044													
12		54653 X	42516	-0-	-12137	-0-		35700 3	6816 9	N	6196	6196 0	-0-
01		44919 X	31118	-0-	-13801	-0-		26203 3	4915 9	N	4468	4468 0	-0-
02		39200 X	35848	-0-	-3352	-0-		30257 3	5591 9	N	5083	5083 0	-0-
*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-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034													
12		48887 X	44206	-0-	-4681	-0-		37933 3	6273 9	N	5703	5703 0	-0-
01		42532 X	27430	-0-	-15102	-0-		23675 3	3755 9	N	3414	3414 0	-0-
02		38416 X	35719	-0-	-2697	-0-		30914 3	4805 9	N	4368	4368 0	-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	45136 X	32230	-0-	-12906	-0-	26975	3	5255	9	N	4777	4777	0	-0-	
01	40486 X	24066	-0-	-16420	-0-	20328	3	3738	9	N	3398	3398	0	-0-	
02	36568 X	31122	-0-	-5446	-0-	26627	3	4495	9	N	4086	4086	0	-0-	
*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-	

DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504															
12	93248 X	58856	-0-	-34392	-0-	54317	3	4539	9	N	4126	4126	0	-0-	
01	85126 X	44179	-0-	-40947	-0-	40257	3	3922	9	N	3565	3565	0	-0-	
02	75432 X	59927	-0-	-15505	-0-	55136	3	4791	9	N	4355	4355	0	-0-	
*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-	

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738															
*09	107640 X	49480	-0-	-58160	-0-	37599	3	11881	9	N	10801	10801	0	-0-	
*10	111228 X	58174	-0-	-53054	-0-	48956	3	9218	9	N	8380	8380	0	-0-	
*11	83130 X	44059	-0-	-39071	-0-	37727	3	6332	9	N	5756	5756	0	-0-	
*12	51119 X	35859	-0-	-15260	-0-	30428	3	5431	9	N	4937	4937	0	-0-	
*01	58187 X	13602	-0-	-44585	-0-	10917	3	2685	9	N	2441	2441	0	-0-	
*02	52556 X	3656	-0-	-48900	-0-	1738	3	1918	9	N	1744	1744	0	-0-	
*03	58187 X	23501	-0-	-34686	-0-	17836	3	5665	9	N	5150	5150	0	-0-	
*04	44070 X	14431	-0-	-29639	-0-	10707	3	3724	9	N	3385	3385	0	-0-	
*05	35867 X	13928	-0-	-21939	-0-	10747	3	3181	9	N	2892	2892	0	-0-	

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146															
12	47492 X	35923	-0-	-11569	-0-	30844	3	5079	9	N	4617	4617	0	-0-	
01	40114 X	31240	-0-	-8874	-0-	27071	3	4169	9	N	3790	3790	0	-0-	
02	41188 X	30464	-0-	-10724	-0-	26424	3	4040	9	N	3673	3673	0	-0-	
*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-	

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961															
12	60667 X	23974	-0-	-36693	-0-	216	1	19985	3	N	3430	3430	0	-0-	
						3773	9								
01	37820 X	20465	-0-	-17355	-0-	194	1	16965	3	N	3005	3005	0	-0-	
						3306	9								
02	34160 X	23782	-0-	-10378	-0-	213	1	19547	3	N	3656	3656	0	-0-	
						4022	9								
*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								

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 #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021													TOTAL DEPTH	12127	PERF.12373 - 20030
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	CODE *	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE *	EOM BALANCE	
12	46748 X	19901	-0-	-26847	-0-		174	1	16071	3	N	3324	3324	0	-0-
							3656	9							
01	37944 X	14688	-0-	-23256	-0-		133	1	11662	3	N	2630	2630	0	-0-
							2893	9							
02	25844 X	726	-0-	-25118	-0-		7	1	612	3	N	97	97	0	-0-
							107	9							
*03	27714 X	408	-0-	-27306	-0-		4	1	404	3	N	-0-	-0-	0	-0-
*04	23490 X	21	-0-	-23469	-0-		21	3			N	-0-	-0-	0	-0-
05	19902 X	-0-	-0-	-19902	-0-						N	-0-	-0-	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 03/16/2022													TOTAL DEPTH	12468	PERF.12217 - 18511
12	108593 X	57820	-0-	-50773	-0-		51092	3	6728	9	N	6116	6116	0	-0-
01	86335 X	40828	-0-	-45507	-0-		34747	3	6081	9	N	5528	5528	0	-0-
02	77980 X	41228	-0-	-36752	-0-		35915	3	5313	9	N	4830	4830	0	-0-
*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-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 03/16/2022													TOTAL DEPTH	12376	PERF.12236 - 18490
12	85777 X	32631	-0-	-53146	-0-		28790	3	3841	9	N	3492	3492	0	-0-
01	67735 X	24653	-0-	-43082	-0-		20744	3	3909	9	N	3554	3554	0	-0-
02	59472 X	25352	-0-	-34120	-0-		22092	3	3260	9	N	2964	2964	0	-0-
*03	65844 X	21409	-0-	-44435	-0-		18948	3	2461	9	N	2237	2237	0	-0-
*04	44160 X	13479	-0-	-30681	-0-		11986	3	1493	9	N	1357	1357	0	-0-
05	32643 X	19458	-0-	-13185	-0-		15693	3	3765	9	N	3423	3423	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 03/16/2022													TOTAL DEPTH	12469	PERF.12125 - 18342
12	93682 X	42114	-0-	-51568	-0-		35494	3	6620	9	N	6018	6018	0	-0-
01	74524 X	30271	-0-	-44253	-0-		24657	3	5614	9	N	5104	5104	0	-0-
02	67312 X	27860	-0-	-39452	-0-		22964	3	4896	9	N	4451	4451	0	-0-
*03	74524 X	30189	-0-	-44335	-0-		25126	3	5063	9	N	4603	4603	0	-0-
*04	53040 X	25679	-0-	-27361	-0-		21103	3	4576	9	N	4160	4160	0	-0-
05	42129 X	23775	-0-	-18354	-0-		19404	3	4371	9	N	3974	3974	0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 09/01/2021													TOTAL DEPTH	12098	PERF.12532 - 18843
12	51708 X	25777	-0-	-25931	-0-		225	1	20770	3	N	4347	4347	0	-0-
							4782	9							
01	41943 X	17587	-0-	-24356	-0-		164	1	14291	3	N	2847	2847	0	-0-
							3132	9							
02	28476 X	21892	-0-	-6584	-0-		195	1	17946	3	N	3410	3410	0	-0-
							3751	9							
*03	30783 X	25414	-0-	-5369	-0-		207	1	20356	3	N	4410	4410	0	-0-
							4851	9							
*04	25020 X	12105	-0-	-12915	-0-		127	1	9747	3	N	2028	2028	0	-0-
							2231	9							
05	25854 X	20057	-0-	-5797	-0-		208	1	16624	3	N	2932	2932	0	-0-
							3225	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 03/16/2022													TOTAL DEPTH	12459	PERF.12111 - 18404
12	100688 X	55000	-0-	-45688	-0-		48808	3	6192	9	N	5629	5629	0	-0-
01	79856 X	36434	-0-	-43422	-0-		31517	3	4917	9	N	4470	4470	0	-0-
02	56028 X	37668	-0-	-18360	-0-		32656	3	5012	9	N	4556	4556	0	-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
12		84444 X	42977	-0-	-41467	-0-		36098 3	6879 9	N	6254	6254 0	-0-
01		49011 X	29010	-0-	-20001	-0-		23488 3	5522 9	N	5020	5020 0	-0-
02		53508 X	29997	-0-	-23511	-0-		24702 3	5295 9	N	4814	4814 0	-0-
*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-

E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794													
*09		126210 X	50924	-0-	-75286	-0-		41124 3	9800 9	N	8909	8909 0	-0-
*10		130417 X	74183	-0-	-56234	-0-		60696 3	13487 9	N	12261	12261 0	-0-
*11		126210 X	63394	-0-	-62816	-0-		52680 3	10714 9	N	9740	9740 0	-0-
*12		111042 X	55505	-0-	-55537	-0-		46091 3	9414 9	N	8558	8558 0	-0-
*01		74183 X	27849	-0-	-46334	-0-		23020 3	4829 9	N	4390	4390 0	-0-
02		67004 X	-0-	-0-	-67004	-0-				N	-0-		-0-
*03		74183 X	37910	-0-	-36273	-0-		30291 3	7619 9	N	6926	6926 0	-0-
*04		63390 X	35962	-0-	-27428	-0-		29152 3	6810 9	N	6191	6191 0	-0-
*05		55490 X	30430	-0-	-25060	-0-		24911 3	5519 9	N	5017	5017 0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309													
12		120435 X	62679	-0-	-57756	-0-		55594 3	7085 9	N	6441	6441 0	-0-
01		103199 X	49546	-0-	-53653	-0-		43588 3	5958 9	N	5416	5416 0	-0-
02		93212 X	51063	-0-	-42149	-0-		44284 3	6779 9	N	6163	6163 0	-0-
*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-

SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533													
*09		SHUT IN	146772	-0-	146772	307466		116962 3	29810 9	N	27100	27100 0	-0-
*10		449914 X	142448	-0-	-307466	-0-		113767 3	28681 9	N	26074	26074 0	-0-
*11		140724 X	140724	-0-	-0-	-0-		3 1	113248 3	N	24975	24975 0	-0-
								27473 9					
*12		138074 X	94976	-0-	-43098	-0-		76856 3	18120 9	N	16473	16473 0	-0-
*01		138074 X	92967	-0-	-45107	-0-		75847 3	17120 9	N	15564	15564 0	-0-
*02		50189 X	50189	-0-	-0-	-0-		41007 3	9182 9	N	8347	8347 0	-0-
*03		138074 X	93224	-0-	-44850	-0-		81115 3	12109 9	N	11008	11008 0	-0-
*04		133620 X	66978	-0-	-66642	-0-		58945 3	8033 9	N	7303	7303 0	-0-
*05		94984 X	53224	-0-	-41760	-0-		46473 3	6751 9	N	6137	6137 0	-0-

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209													
*09		SHUT IN	113257	-0-	113257	256003		90585 3	22672 9	N	20611	20611 0	-0-
*10		373528 X	117525	-0-	-256003	-0-		94248 3	23277 9	N	21161	21161 0	-0-
*11		133501 X	133501	-0-	-0-	-0-		2 1	110436 3	N	20966	20966 0	-0-
								23063 9					
*12		125522 X	125522	-0-	-0-	-0-		104982 3	20540 9	N	18673	18673 0	-0-
*01		135498 X	135498	-0-	-0-	-0-		114566 3	20932 9	N	19029	19029 0	-0-
*02		90930 X	90930	-0-	-0-	-0-		77342 3	13588 9	N	12353	12353 0	-0-
*03		85932 X	85178	-0-	-754	-0-		72785 3	12393 9	N	11266	11266 0	-0-
*04		83160 X	71562	-0-	-11598	-0-		61586 3	9976 9	N	9069	9069 0	-0-
*05		85932 X	79830	-0-	-6102	-0-		71526 3	8304 9	N	7549	7549 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHEDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439															
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		SHUT IN	152410	-0-	152410	325917	117319	3	35091	9	N	31901	31901	0	-0-
*10		461735 X	135818	-0-	-325917	-0-	104443	3	31375	9	N	28523	28523	0	-0-
*11		129510 X	118053	-0-	-11457	-0-		2	91083	3	N	24516	24516	0	-0-
							26968	9							
*12		133827 X	124623	-0-	-9204	-0-	97156	3	27467	9	N	24970	24970	0	-0-
*01		133827 X	111049	-0-	-22778	-0-	87547	3	23502	9	N	21365	21365	0	-0-
*02		120876 X	63278	-0-	-57598	-0-	50339	3	12939	9	N	11763	11763	0	-0-
*03		133827 X	80117	-0-	-53710	-0-	67087	3	13030	9	N	11845	11845	0	-0-
*04		120600 X	56641	-0-	-63959	-0-	47887	3	8754	9	N	7958	7958	0	-0-
*05		124620 X	42810	-0-	-81810	-0-	35950	3	6860	9	N	6236	6236	0	-0-

SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421															
*09		SHUT IN	90791	-0-	90791	241466	73100	3	17691	9	N	16083	16083	0	-0-
*10		340975 X	99509	-0-	-241466	-0-	80296	3	19213	9	N	17466	17466	0	-0-
*11		93120 X	84439	-0-	-8681	-0-		2	68492	3	N	14495	14495	0	-0-
							15945	9							
*12		96224 X	71947	-0-	-24277	-0-	58968	3	12979	9	N	11799	11799	0	-0-
*01		96224 X	81777	-0-	-14447	-0-	67400	3	14377	9	N	13070	13070	0	-0-
*02		86912 X	47764	-0-	-39148	-0-	39228	3	8536	9	N	7760	7760	0	-0-
*03		96224 X	65014	-0-	-31210	-0-	54436	3	10578	9	N	9616	9616	0	-0-
*04		84450 X	70072	-0-	-14378	-0-	61678	3	8394	9	N	7631	7631	0	-0-
*05		81778 X	54283	-0-	-27495	-0-	47687	3	6596	9	N	5996	5996	0	-0-

SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350															
*09		SHUT IN	156394	-0-	156394	336848	120876	3	35518	9	N	32289	32289	0	-0-
*10		486303 X	149455	-0-	-336848	-0-	115710	3	33745	9	N	30677	30677	0	-0-
*11		135805 X	135805	-0-	-0-	-0-		2	106347	3	N	26778	26778	0	-0-
							29456	9							
*12		135515 X	135515	-0-	-0-	-0-	107643	3	27872	9	N	25338	25338	0	-0-
*01		120900 X	96953	-0-	-23947	-0-	76902	3	20051	9	N	18228	18228	0	-0-
*02		109200 X	60622	-0-	-48578	-0-	48731	3	11891	9	N	10810	10810	0	-0-
*03		120900 X	85461	-0-	-35439	-0-	71402	3	14059	9	N	12781	12781	0	-0-
*04		117000 X	56156	-0-	-60844	-0-	46967	3	9189	9	N	8354	8354	0	-0-
*05		120900 X	46177	-0-	-74723	-0-	38183	3	7994	9	N	7267	7267	0	-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532															
*09		SHUT IN	117033	-0-	117033	248222	92298	3	24735	9	N	22486	22486	0	-0-
*10		364025 X	115803	-0-	-248222	-0-	91340	3	24463	9	N	22239	22239	0	-0-
*11		114352 X	114352	-0-	-0-	-0-		2	90548	3	N	21638	21638	0	-0-
							23802	9							
*12		114211 X	114211	-0-	-0-	-0-	90780	3	23431	9	N	21301	21301	0	-0-
*01		121601 X	121601	-0-	-0-	-0-	96932	3	24669	9	N	22426	22426	0	-0-
*02		109438 X	109438	-0-	-0-	-0-	88373	3	21065	9	N	19150	19150	0	-0-
*03		98735 X	88081	-0-	-10654	-0-	71321	3	16760	9	N	15236	15236	0	-0-
*04		95550 X	79065	-0-	-16485	-0-	65171	3	13894	9	N	12631	12631	0	-0-
*05		98735 X	83624	-0-	-15111	-0-	71238	3	12386	9	N	11260	11260	0	-0-

1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587															
12		120776 X	120776	-0-	-0-	-0-	109077	3	11699	9	N	10635	10635	0	-0-
01		97135 X	97135	-0-	-0-	-0-	87501	3	9634	9	N	8758	8758	0	-0-
02		88161 X	88161	-0-	-0-	-0-	78642	3	9519	9	N	8654	8654	0	-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		1093333												
1893 G-H USW C		WELL #:		1	RRCID ->	293482	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	12751	PERF.12834	-	20529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		153512 X	68453	-0-	-85059	-0-	62330 3	6123 9	N	5566	5566 0			-0-
01		153512 X	68000	-0-	-85512	-0-	62482 3	5518 9	N	5016	5016 0			-0-
02		138656 X	56316	-0-	-82340	-0-	51045 3	5271 9	N	4792	4792 0			-0-
*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-

1893 G-H USW D		WELL #:		1	RRCID ->	293484	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	12821	PERF.12864	-	20128	
12		153512 X	122942	-0-	-30570	-0-	111804 3	11138 9	N	10125	10125 0			-0-
01		153512 X	87445	-0-	-66067	-0-	79527 3	7918 9	N	7198	7198 0			-0-
02		138656 X	84396	-0-	-54260	-0-	75763 3	8633 9	N	7848	7848 0			-0-
*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-

1893 G-H USW E		WELL #:		1	RRCID ->	293496	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	12708	PERF.12921	-	20000	
12		150629 X	119710	-0-	-30919	-0-	109106 3	10604 9	N	9640	9640 0			-0-
01		95458 X	95458	-0-	-0-	-0-	86882 3	8576 9	N	7796	7796 0			-0-
02		136052 X	87690	-0-	-48362	-0-	78923 3	8767 9	N	7970	7970 0			-0-
*03		150629 X	86117	-0-	-64512	-0-	78044 3	8073 9	N	7339	7339 0			-0-
*04		145770 X	68928	-0-	-76842	-0-	62117 3	6811 9	N	6192	6192 0			-0-
05		119722 X	60552	-0-	-59170	-0-	54283 3	6269 9	N	5699	5699 0			-0-

1893 G-H USW B		WELL #:		1	RRCID ->	293539	COMPL. DATE	05/27/2022	TOTAL DEPTH	12771	PERF.12800	-	21175	
12		159681 X	73457	-0-	-86224	-0-	66483 3	6974 9	N	6340	6340 0			-0-
01		159681 X	67725	-0-	-91956	-0-	61537 3	6188 9	N	5625	5625 0			-0-
02		144228 X	71041	-0-	-73187	-0-	64580 3	6461 9	N	5874	5874 0			-0-
*03		159681 X	81820	-0-	-77861	-0-	76037 3	5783 9	N	5257	5257 0			-0-
*04		114630 X	67547	-0-	-47083	-0-	63016 3	4531 9	N	4119	4119 0			-0-
05		78647 X	63957	-0-	-14690	-0-	59857 3	4100 9	N	3727	3727 0			-0-

WERNLI A-MALEK Y USW A		WELL #:		1	RRCID ->	294077	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12825	-	19446	
12		0	141550	-0-	141550	693689	125295 3	16255 9	N	14777	14777 0			-0-
01		798927 X	105238	-0-	-693689	-0-	93158 3	12080 9	N	10982	10982 0			-0-
02		109284 X	95365	-0-	-13919	-0-	83944 3	11421 9	N	10383	10383 0			-0-
*03		120993 X	115260	-0-	-5733	-0-	102754 3	12506 9	N	11369	11369 0			-0-
*04		117090 X	76920	-0-	-40170	-0-	69548 3	7372 9	N	6702	6702 0			-0-
05		120993 X	44497	-0-	-76496	-0-	39385 3	5112 9	N	4647	4647 0			-0-

WERNLI UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	294078	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	12685	PERF.12911	-	18621	
12		0	104161	-0-	104161	518186	90409 3	13752 9	N	12502	12502 0			-0-
01		599277 X	81091	-0-	-518186	-0-	70546 3	10545 9	N	9586	9586 0			-0-
02		89880 X	85052	-0-	-4828	-0-	73857 3	11195 9	N	10177	10177 0			-0-
*03		119037 X	119037	-0-	-0-	-0-	105213 3	13824 9	N	12567	12567 0			-0-
*04		108790 X	108790	-0-	-0-	-0-	97460 3	11330 9	N	10300	10300 0			-0-
05		99510 X	58745	-0-	-40765	-0-	52281 3	6464 9	N	5876	5876 0			-0-

WERNLI A-MALEK Y USW B		WELL #:		1	RRCID ->	294185	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	12620	PERF.12913	-	19761	
12		119368 X	119368	-0-	-0-	-0-	103949 3	15419 9	N	14017	14017 0			-0-
01		87320 X	87320	-0-	-0-	-0-	75569 3	11751 9	N	10683	10683 0			-0-
02		91905 X	91905	-0-	-0-	-0-	79827 3	12078 9	N	10980	10980 0			-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	83375	-0-	83375	483114	69718	3	13657	9	N	12415	12415	0	-0-
01		563384 X	80270	-0-	-483114	-0-	67894	3	12376	9	N	11251	11251	0	-0-
02		80444 X	77157	-0-	-3287	-0-	66215	3	10942	9	N	9947	9947	0	-0-
*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-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608															
12		0	129949	-0-	129949	625502	113273	3	16676	9	N	15160	15160	0	-0-
01		720054 X	94552	-0-	-625502	-0-	82463	3	12089	9	N	10990	10990	0	-0-
02		95956 X	87577	-0-	-8379	-0-	75935	3	11642	9	N	10584	10584	0	-0-
*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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024															
01		106111 X	21556	-0-	-84555	-0-	7	1	15246	3	N	5730	5730	0	-0-
							6303	9							
02		102452 X	90780	-0-	-11672	-0-	67647	3	23133	9	N	21030	21030	0	-0-
03		129591 X	129591	-0-	-0-	-0-	100383	3	29208	9	N	26553	26553	0	-0-
04		131888 X	131888	-0-	-0-	-0-	104430	3	27458	9	N	24962	24962	0	-0-
05		113429 X	105868	-0-	-7561	-0-	85091	3	20777	9	N	18888	18888	0	-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		22936 X	NO RPT	-0-	-22936	-0-					N	NO RPT			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139															
01		0	22403	-0-	22403	22403	8	1	15725	3	N	6064	6064	0	-0-
							6670	9							
02		0	108302	-0-	108302	130705	82391	3	25911	9	N	23555	23555	0	-0-
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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054															
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		37288 X	NO RPT	-0-	-37288	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	11	1	8	2	Y	1379	1380	0	11
						62	3	2	4					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	970	969	0	12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	164	163	0	1
LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
12	35185 X	16060	-0-	-19125	-0-	1808	1	1275	2	Y	2513	2556	0	20
						9930	3	283	4					
01	38502 X	2987	-0-	-35515	-0-	447	1	302	2	Y	367	382	0	5
						1786	3	48	4					
02	32844 X	-0-	-0-	-32844	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
03	36363 X	2357	-0-	-34006	-0-	210	1	187	2	Y	336	335	0	1
						1541	3	49	4					
04	35190 X	7498	-0-	-27692	-0-	594	1	576	2	Y	741	738	0	4
						5467	3	46	4					
05	16058 X	7846	-0-	-8212	-0-	673	1	612	2	Y	1513	1505	0	12
						4878	3	19	4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	311	1	308	2	Y	141	144	1	10
						1842	3	241	4					
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	146	1	169	2	Y	151	150	1	11
						944	3	31	4					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	158	1	11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	135	1	12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	141	1	16
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	161	166	1	11
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101														
12	17401 X	17401	-0-	-0-	-0-	1805	1	1787	2	Y	1566	1572	1	115
						10689	3	1397	4					
01	16455 X	16455	-0-	-0-	-0-	1678	1	1935	2	Y	1519	1523	1	111
						10821	3	350	4					
02	12081 X	12081	-0-	-0-	-0-	1195	1	1222	2	Y	1223	1252	1	82
						8200	3	119	4					
03	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	1442	1	1411	2	Y	1064	1053	1	93
						8022	3	825	4					
04	12174 X	12174	-0-	-0-	-0-	1389	1	1332	2	Y	1020	998	1	115
						7760	3	571	4					
05	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	1513	1	1383	2	Y	1038	1081	1	72
						7799	3	649	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	64	1	64	2	Y	111	127	1	13
						381	3	50	4					
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	151	145	1	19
						206	3	7	4					
02	1624 N	770	-0-	-854	-0-	69	1	71	2	Y	135	138	1	16
						474	3	7	4					
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	92	1	90	2	Y	136	127	1	25
						513	3	53	4					
04	921 N	921	-0-	-0-	-0-	97	1	93	2	Y	133	138	1	20
						545	3	40	4					
05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	121	1	110	2	Y	74	84	1	10
						623	3	52	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	415 1	411 2	411 2	Y	-0-					-0-
							2455 3	321 4	321 4							
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	418 1	481 2	481 2	Y	24	21	1			3
							2691 3	87 4	87 4							
02		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	284 1	291 2	291 2	Y	280	249	1			34
							1952 3	28 4	28 4							
03		2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	354 1	347 2	347 2	Y	70	91	1			13
							1971 3	203 4	203 4							
04		3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	443 1	425 2	425 2	Y	80	81	1			12
							2476 3	182 4	182 4							
05		3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	467 1	426 2	426 2	Y	69	72	1			9
							2405 3	200 4	200 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656																
12		4123 X	3495	-0-	-628	-0-	464 1	480 2	480 2	Y	99	21	0	75	1	7
							2304 3	138 4	138 4							
01		4123 X	3484	-0-	-639	-0-	470 1	478 2	478 2	Y	95	92	1			10
							2362 3	69 4	69 4							
02		4228 X	2462	-0-	-1766	-0-	716 1	292 2	292 2	Y	68	70	1			8
							1250 3	129 4	129 4							
03		5208 X	4281	-0-	-927	-0-	751 1	924 2	924 2	Y	87	90	1			5
							2139 3	371 4	371 4							
04		5040 X	4107	-0-	-933	-0-	681 1	1125 2	1125 2	Y	70	64	1			11
							1963 3	261 4	261 4							
05		3503 X	2350	-0-	-1153	-0-	487 1	478 2	478 2	Y	61	66	1			6
							1196 3	122 4	122 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220																
12		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	350 1	362 2	362 2	Y	149	32	0	113	1	10
							1733 3	103 4	103 4							
01		3100 N	3263	-0-	163	163	432 1	439 2	439 2	Y	144	139	1			15
							2171 3	63 4	63 4							
02		2212 X	672	-0-	-1540	-0-	190 1	77 2	77 2	Y	36	47	1			4
							331 3	34 4	34 4							
03		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	762 1	937 2	937 2	Y	171	165	1			10
							2171 3	377 4	377 4							
04		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	705 1	1165 2	1165 2	Y	138	127	1			21
							2034 3	271 4	271 4							
05		3255 X	2499	-0-	-756	-0-	504 1	495 2	495 2	Y	124	132	1			13
							1237 3	127 4	127 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592																
12		2883 X	964	-0-	-1919	-0-	127 1	131 2	131 2	Y	36	12	0	27	1	2
							629 3	37 4	37 4							
01		2883 X	1269	-0-	-1614	-0-	195 1	979 3	979 3	Y	60	56	1			6
							29 4	66 9	66 9							
02		1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-				Y	-0-	6	1			-0-
03		992 N	812	-0-	-180	-0-	141 1	173 2	173 2	Y	27	25	1			2
							399 3	69 4	69 4							
04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	343 1	567 2	567 2	Y	69	60	1			11
							989 3	132 4	132 4							
05		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	328 1	322 2	322 2	Y	108	108	1			11
							804 3	82 4	82 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	342	1	241	2	Y	719	712	0	74
						1877	3	54	4					
01	3069 X	2561	-0-	-508	-0-	321	1	216	2	Y	645	631	0	88
						1280	3	34	4					
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-	88	0	-0-
03	2759 X	1351	-0-	-1408	-0-	98	1	69	2	Y	400	362	0	38
						721	3	23	4					
04	2670 X	1143	-0-	-1527	-0-	72	1	70	2	Y	300	304	0	34
						665	3	6	4					
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	34	0	-0-
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	249	1	176	2	Y	796	797	0	91
						1369	3	39	4					
01	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	277	1	187	2	Y	804	775	0	120
						1109	3	30	4					
02	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	1856	1	198	2	Y	696	728	0	88
						927	3	133	4					
03	3937 X	2283	-0-	-1654	-0-	174	1	124	2	Y	605	626	0	67
						1278	3	41	4					
04	3810 X	2362	-0-	-1448	-0-	153	1	148	2	Y	583	601	0	49
						1408	3	12	4					
05	4309 X	2973	-0-	-1336	-0-	267	1	243	2	Y	472	502	0	19
						1936	3	8	4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	94	18	0	6
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	246	1	249	2	Y	95	91	1	10
						1232	3	36	4					
02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	333	1	136	2	Y	85	85	1	10
						580	3	60	4					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	174	174	1	10
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	138	127	1	21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	124	132	1	13
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
12	12863 X	12863	-0-	-0-	-0-	1669	1	1177	2	Y	534	571	0	61
						9168	3	262	4					
01	9880 X	9880	-0-	-0-	-0-	1612	1	1089	2	Y	511	496	0	76
						6445	3	172	4					
02	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	4228	1	450	2	Y	466	483	0	59
						2113	3	303	4					
03	9610 X	5104	-0-	-4506	-0-	504	1	357	2	Y	385	401	0	43
						3701	3	118	4					
04	9300 X	3544	-0-	-5756	-0-	261	1	254	2	Y	545	542	0	46
						2409	3	20	4					
05	9610 X	4078	-0-	-5532	-0-	381	1	347	2	Y	522	547	0	21
						2765	3	11	4					
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756													
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	
12		7316 X	5077 -0-	-2239 -0-	530 1	525 2	Y	430	442 1			64	
					3139 3	410 4							
01		7316 X	6465 -0-	-851 -0-	662 1	763 2	Y	574	539 1			99	
					4271 3	138 4							
02		5570 X	5570 -0-	-0- -0-	569 1	581 2	Y	421	465 1			55	
					3900 3	57 4							
03		5778 X	5778 -0-	-0- -0-	663 1	649 2	Y	361	358 1			58	
					3690 3	379 4							
04		6300 X	5713 -0-	-587 -0-	666 1	639 2	Y	373	385 1			46	
					3724 3	274 4							
05		6479 X	4824 -0-	-1655 -0-	592 1	541 2	Y	351	360 1			37	
					3051 3	254 4							
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831													
12		7223 X	6245 -0-	-978 -0-	639 1	633 2	Y	633	666 1			95	
					3783 3	494 4							
01		7223 X	7175 -0-	-48 -0-	727 1	838 2	Y	702	676 1			121	
					4686 3	152 4							
02		6074 X	6074 -0-	-0- -0-	608 1	622 2	Y	555	604 1			72	
					4172 3	61 4							
03		6417 X	6298 -0-	-119 -0-	708 1	693 2	Y	505	496 1			81	
					3936 3	405 4							
04		7020 X	6174 -0-	-846 -0-	705 1	676 2	Y	515	532 1			64	
					3936 3	290 4							
05		7161 X	5527 -0-	-1634 -0-	665 1	608 2	Y	493	505 1			52	
					3427 3	285 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411													
12		8699 X	4658 -0-	-4041 -0-	519 1	514 2	Y	138	148 1			16	
					3072 3	401 4							
01		3993 X	3993 -0-	-0- -0-	434 1	500 2	Y	158	154 1			20	
					2794 3	91 4							
02		4536 X	2981 -0-	-1555 -0-	318 1	325 2	Y	115	121 1			14	
					2179 3	32 4							
03		5580 X	3021 -0-	-2559 -0-	358 1	350 2	Y	108	102 1			20	
					1989 3	205 4							
04		5400 X	3133 -0-	-2267 -0-	379 1	364 2	Y	106	110 1			16	
					2117 3	156 4							
05		4650 X	4636 -0-	-14 -0-	605 1	553 2	Y	92	96 1			12	
					3117 3	260 4							
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184													
12		3100 N	3307 -0-	207 207	389 1	274 2	Y	405	406 0			42	
					2137 3	61 4							
01		3100 N	2994 -0-	-106 101	454 1	306 2	Y	338	334 0			46	
					1814 3	48 4							
02		2800 N	3985 -0-	1185 1286	2195 1	234 2	Y	275	271 0			50	
					1096 3	157 4							
03		3275 X	1989 -0-	-1286 -0-	180 1	128 2	Y	286	309 0			27	
					1324 3	42 4							
04		2910 X	1264 -0-	-1646 -0-	95 1	93 2	Y	169	177 0			19	
					883 3	7 4							
05		3007 X	2439 -0-	-568 -0-	194 1	176 2	Y	597	616 0			-0-	
					1406 3	6 4							

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 PROD	INJECT. (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

						268734	COMPL. DATE 02/19/2013				TOTAL DEPTH 12792	PERF.12910			- 16921
12	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	531 1	527 2	Y			942	883 1			141
						3148 3	411 4								
01	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	573 1	661 2	Y			856	849 1			148
						3696 3	120 4								
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	464 1	474 2	Y			773	821 1			100
						3181 3	46 4								
03	5146 X	5081	-0-	-65	-0-	502 1	491 2	Y			915	868 1			147
						2794 3	287 4								
04	5850 X	5050	-0-	-800	-0-	505 1	484 2	Y			941	972 1			116
						2819 3	207 4								
05	5983 X	4888	-0-	-1095	-0-	547 1	500 2	Y			716	757 1			75
						2818 3	235 4								

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 268744	COMPL. DATE 01/09/2013			TOTAL DEPTH 12522			PERF.12610	- 17141	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 268746	COMPL. DATE 01/07/2013			TOTAL DEPTH 12504			PERF.12625	- 17082	
12	2139 N	1975	-0-	-164	-0-	246 1	255 2	Y			163	36 0	123 1	11
						1222 3	73 4							
01	1922 N	1260	-0-	-662	-0-	150 1	153 2	Y			164	158 1		17
						755 3	22 4							
02	1316 N	1065	-0-	-251	-0-	264 1	108 2	Y			167	164 1		20
						461 3	48 4							
03	2015 N	1713	-0-	-302	-0-	265 1	326 2	Y			215	223 1		12
						754 3	131 4							
04	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	227 1	374 2	Y			162	149 1		25
						653 3	87 4							
05	1178 N	984	-0-	-194	-0-	176 1	173 2	Y			144	154 1		15
						433 3	44 4							

KOSUB UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 268754	COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 12803			PERF.12855	- 17346	
12	3937 X	2939	-0-	-998	-0-	294 1	292 2	Y			346	381 1		52
						1744 3	228 4							
01	3937 X	3586	-0-	-351	-0-	339 1	391 2	Y			545	503 1		94
						2185 3	71 4							
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	306 1	313 2	Y			511	539 1		66
						2101 3	31 4							
03	3503 X	3087	-0-	-416	-0-	331 1	324 2	Y			362	370 1		58
						1844 3	190 4							
04	3510 X	3060	-0-	-450	-0-	333 1	320 2	Y			372	384 1		46
						1861 3	137 4							
05	3658 X	1562	-0-	-2096	-0-	164 1	150 2	Y			301	315 1		32
						847 3	70 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 #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	332	-0-	-1497	-0-	38	1	38	2	Y	-0-					-0-
						226	3	30	4							
01	682 N	328	-0-	-354	-0-	37	1	43	2	Y	-0-					-0-
						240	3	8	4							
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

12	16412 X	16412	-0-	-0-	-0-	1757	1	1739	2	Y	1049	1165	1			119
						10402	3	1360	4							
01	17246 X	17246	-0-	-0-	-0-	1818	1	2095	2	Y	1119	1097	1			141
						11722	3	380	4							
02	16841 X	16841	-0-	-0-	-0-	1757	1	1797	2	Y	960	986	1			115
						12056	3	175	4							
03	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	2303	1	2253	2	Y	953	895	1			173
						12813	3	1317	4							
04	21059 X	21059	-0-	-0-	-0-	2510	1	2408	2	Y	984	1010	1			147
						14028	3	1031	4							
05	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	2513	1	2297	2	Y	770	818	1			99
						12952	3	1079	4							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

12	5394 X	4529	-0-	-865	-0-	550	1	568	2	Y	479	122	0	364	1	32
						2722	3	162	4							
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	1196	1	1214	2	Y	360	354	1			38
						6003	3	175	4							
02	4144 X	3462	-0-	-682	-0-	927	1	378	2	Y	339	337	1			40
						1617	3	167	4							
03	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	735	1	904	2	Y	495	506	1			29
						2094	3	363	4							
04	4800 X	4380	-0-	-420	-0-	667	1	1102	2	Y	393	361	1			61
						1923	3	256	4							
05	4960 X	2616	-0-	-2344	-0-	476	1	468	2	Y	349	374	1			36
						1168	3	120	4							

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

12	8652 X	8652	-0-	-0-	-0-	910	1	901	2	Y	678	743	1			77
						5390	3	705	4							
01	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	888	1	1023	2	Y	789	767	1			99
						5721	3	185	4							
02	T. A.	7565	-0-	7565	7565	761	1	778	2	Y	663	683	1			79
						5221	3	76	4							
03	T. A.	7929	-0-	7929	15494	889	1	870	2	Y	649	610	1			118
						4947	3	509	4							
04	T. A.	7964	-0-	7964	23458	916	1	879	2	Y	612	639	1			91
						5120	3	376	4							
05	31022 X	7564	-0-	-23458	-0-	943	1	861	2	Y	451	484	1			58
						4859	3	405	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9522 X	9522	-0-	-0-	-0-	1007 1	997 2	Y	704	786 1			80
							5964 3	780 4						
01		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	881 1	1016 2	Y	820	797 1			103
							5682 3	184 4						
02		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	591 1	603 2	Y	696	716 1			83
							4048 3	59 4						
03		7061 X	7061	-0-	-0-	-0-	778 1	762 2	Y	677	637 1			123
							4331 3	445 4						
04		7149 X	7149	-0-	-0-	-0-	808 1	775 2	Y	652	678 1			97
							4516 3	333 4						
05		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	771 1	705 2	Y	522	552 1			67
							3976 3	331 4						
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
12		7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	741 1	734 2	Y	612	679 1			70
							4387 3	573 4						
01		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	782 1	901 2	Y	699	681 1			88
							5038 3	163 4						
02		6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	648 1	662 2	Y	610	625 1			73
							4446 3	64 4						
03		7967 X	6760	-0-	-1207	-0-	748 1	732 2	Y	627	586 1			114
							4162 3	428 4						
04		7710 X	6915	-0-	-795	-0-	785 1	753 2	Y	611	634 1			91
							4383 3	322 4						
05		7657 X	5059	-0-	-2598	-0-	631 1	577 2	Y	295	348 1			38
							3255 3	271 4						
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
12		3100 N	4427	-0-	1327	1327	534 1	377 2	Y	454	466 0			52
							2933 3	84 4						
01		3100 N	2817	-0-	-283	1044	419 1	283 2	Y	361	359 0			54
							1673 3	45 4						
02		4628 X	3584	-0-	-1044	-0-	1955 1	208 2	Y	277	296 0			35
							976 3	140 4						
03		3131 X	2719	-0-	-412	-0-	258 1	182 2	Y	297	299 0			33
							1892 3	60 4						
04		3030 X	2678	-0-	-352	-0-	197 1	191 2	Y	415	413 0			35
							1818 3	15 4						
05		3131 X	3031	-0-	-100	-0-	278 1	252 2	Y	438	455 0			18
							2011 3	8 4						
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822														
12		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	495 1	491 2	Y	384	425 1			44
							2934 3	383 4						
01		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	551 1	634 2	Y	538	514 1			68
							3548 3	115 4						
02		10024 X	4891	-0-	-5133	-0-	488 1	499 2	Y	458	471 1			55
							3351 3	49 4						
03		11098 X	5151	-0-	-5947	-0-	573 1	560 2	Y	459	431 1			83
							3185 3	328 4						
04		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	606 1	581 2	Y	452	468 1			67
							3383 3	249 4						
05		5425 X	5216	-0-	-209	-0-	638 1	583 2	Y	392	409 1			50
							3290 3	274 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	421 1	417 2	Y	469	492 1	70
							2496 3	326 4				
01		4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	461 1	531 2	Y	482	469 1	83
							2972 3	96 4				
02		3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	378 1	386 2	Y	360	396 1	47
							2589 3	38 4				
03		4123 X	3782	-0-	-341	-0-	424 1	415 2	Y	312	309 1	50
							2358 3	242 4				
04		4470 X	3747	-0-	-723	-0-	426 1	409 2	Y	322	332 1	40
							2383 3	175 4				
05		4588 X	3422	-0-	-1166	-0-	410 1	375 2	Y	317	324 1	33
							2112 3	176 4				

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875												
12		4898 X	3577	-0-	-1321	-0-	337 1	334 2	Y	591	614 1	88
							1995 3	261 4				
01		4898 X	4054	-0-	-844	-0-	374 1	431 2	Y	688	657 1	119
							2414 3	78 4				
02		5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	471 1	482 2	Y	826	838 1	107
							3232 3	47 4				
03		4898 X	4501	-0-	-397	-0-	469 1	459 2	Y	634	639 1	102
							2608 3	268 4				
04		3960 X	3925	-0-	-35	-0-	414 1	398 2	Y	569	601 1	70
							2317 3	170 4				
05		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	1195 1	1092 2	Y	925	898 1	97
							6162 3	513 4				

MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016												TOTAL DEPTH	12744	PERF.12883	- 15085
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MCALISTER UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017												TOTAL DEPTH	12808	PERF.12764	- 16656
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018												TOTAL DEPTH	12725	PERF.12772	- 18000
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018												TOTAL DEPTH	12639	PERF.12853	- 17935
12	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018												TOTAL DEPTH	12935	PERF.13087	- 16212
12	6169 X	2104	-0-	-4065	-0-	475	1	1575	3	N	49	49	0	-0-	
						54	9								
01	6169 X	3713	-0-	-2456	-0-	743	1	2889	3	N	74	74	0	-0-	
						81	9								
02	5572 X	2466	-0-	-3106	-0-	628	1	1838	3	N	-0-			-0-	
03	4991 X	784	-0-	-4207	-0-	177	1	607	3	N	-0-			-0-	
04	3450 X	1793	-0-	-1657	-0-	349	1	1303	3	N	128	128	0	-0-	
						141	9								
05	3720 X	2087	-0-	-1633	-0-	466	1	1415	3	N	187	187	0	-0-	
						206	9								

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018												TOTAL DEPTH	12879	PERF.12764	- 19349
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-	
03	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	0 Z		-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
 LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

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

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

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

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397

12	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	603	1	425	2	Y	531	540	0			61
						3311	3	94	4							
01	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	606	1	409	2	Y	552	531	0			82
						2423	3	65	4							
02	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	3220	1	343	2	Y	464	487	0			59
						1608	3	231	4							
03	4588 X	3514	-0-	-1074	-0-	326	1	231	2	Y	440	450	0			49
						2396	3	77	4							
04	4440 X	3411	-0-	-1029	-0-	247	1	240	2	Y	571	572	0			48
						2277	3	19	4							
05	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	715	1	651	2	Y	455	485	0			18
						5186	3	20	4							

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

12	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	498	1	352	2	Y	395	401	0			45
						2740	3	78	4							
01	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	669	1	452	2	Y	293	294	0			44
						2677	3	71	4							
02	6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	3657	1	389	2	Y	264	274	0			34
						1827	3	262	4							
03	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	394	1	279	2	Y	301	302	0			33
						2893	3	93	4							
04	3900 X	3790	-0-	-110	-0-	298	1	289	2	Y	394	394	0			33
						2747	3	23	4							
05	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	485	1	442	2	Y	371	389	0			15
						3520	3	14	4							

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

12	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	301	1	212	2	Y	463	471	0			53
						1654	3	47	4							
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	347	1	234	2	Y	435	423	0			65
						1385	3	37	4							
02	2800 N	3629	-0-	829	829	1939	1	207	2	Y	341	363	0			43
						969	3	139	4							
03	2924 N	2095	-0-	-829	-0-	194	1	127	2	Y	275	288	0			30
						1425	3	46	4							
04	2310 N	2049	-0-	-261	-0-	147	1	143	2	Y	358	358	0			30
						1354	3	11	4							
05	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	314	1	286	2	Y	450	462	0			18
						2276	3	9	4							

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
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594																	
12		310 N	305	-0-	-5	-0-	30	1	21	2	Y	77	78	0			9
							164	3		5	4						
01		3100 N	3170	-0-	70	70	501	1	339	2	Y	249	221	0			37
							2002	3		54	4						
02		1807 N	1737	-0-	-70	-0-	915	1	97	2	Y	184	198	0			23
							457	3		66	4						
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	31	2	Y	191	193	0			21
							349	3		11	4						
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	37	2	Y	250	250	0			21
							351	3		3	4						
05		493 X	493	-0-	-0-	-0-	37	1	34	2	Y	139	154	0			6
							268	3		1	4						
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598																	
12		3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	436	1	308	2	Y	350	357	0			40
							2396	3		69	4						
01		2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	422	1	285	2	Y	358	345	0			53
							1687	3		45	4						
02		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	2653	1	283	2	Y	466	460	0			59
							1326	3		190	4						
03		3813 X	1902	-0-	-1911	-0-	172	1	112	2	Y	290	317	0			32
							1259	3		40	4						
04		3690 X	1878	-0-	-1812	-0-	130	1	126	2	Y	377	377	0			32
							1197	3		10	4						
05		3813 X	2447	-0-	-1366	-0-	223	1	202	2	Y	366	383	0			15
							1613	3		6	4						
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952																	
12		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	304	1	215	2	Y	84	84	0			1
							1671	3		48	4						
01		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	352	1	238	2	Y	68	68	0			1
							1407	3		38	4						
02		1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03		2139 N	80	-0-	-2059	-0-	6	1	6	2	Y	20	20	0			-0-
							45	3		1	4						
04		1950 N	107	-0-	-1843	-0-	7	1	7	2	Y	25	25	0			-0-
							64	3		1	4						
05		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	5	2	Y	24	24	0			-0-
							42	3		26	9						
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251																	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	29655 X	29655	-0-	-0-	-0-	3129 1	3099 2	Y	2241	2235 1	165
						18539 3	2423 4				
01	23597 X	23597	-0-	-0-	-0-	2410 1	2776 2	Y	2160	2167 1	158
						15533 3	502 4				
02	17892 X	17892	-0-	-0-	-0-	1753 1	1792 2	Y	1949	1976 1	131
						12028 3	175 4				
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				

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743

12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 288753 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

12	17112 X	9205	-0-	-7907	-0-	949 1	940 2	Y	870	891 1	64
						5624 3	735 4				
01	15004 X	9806	-0-	-5198	-0-	997 1	1148 2	Y	936	932 1	68
						6423 3	208 4				
02	11788 X	8526	-0-	-3262	-0-	841 1	859 2	Y	887	896 1	59
						5766 3	84 4				
03	11470 X	9248	-0-	-2222	-0-	1012 1	990 2	Y	944	920 1	83
						5629 3	579 4				
04	10440 X	8387	-0-	-2053	-0-	929 1	892 2	Y	901	882 1	102
						5193 3	382 4				
05	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1326 1	1211 2	Y	790	837 1	55
						6833 3	569 4				

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

12	14849 X	11009	-0-	-3840	-0-	1130 1	1118 2	Y	1086	1109 1	80
						6691 3	875 4				
01	14149 X	14149	-0-	-0-	-0-	1459 1	1682 2	Y	1179	1173 1	86
						9406 3	305 4				
02	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	1415 1	1446 2	Y	1139	1149 1	76
						9705 3	141 4				
03	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	1523 1	1490 2	Y	1082	1063 1	95
						8470 3	871 4				
04	13800 X	11472	-0-	-2328	-0-	1305 1	1252 2	Y	989	972 1	112
						7291 3	536 4				
05	14260 X	5770	-0-	-8490	-0-	689 1	629 2	Y	551	625 1	38
						3550 3	296 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 #:	17H	RRCID ->	290276	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	12833	PERF.	12619 - 16660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		23296 X	23296	-0-	-0-	-0-	2417 1	2394 2	Y	2085	2117	1		153
							14320 3	1871 4						
01		26974 X	26974	-0-	-0-	-0-	2797 1	3223 2	Y	2131	2128	1		156
							18026 3	584 4						
02		26435 X	26435	-0-	-0-	-0-	2683 1	2743 2	Y	2125	2139	1		142
							18404 3	267 4						
03		25467 X	25467	-0-	-0-	-0-	2880 1	2819 2	Y	1903	1878	1		167
							16028 3	1647 4						
04		21963 X	21963	-0-	-0-	-0-	2516 1	2414 2	Y	1765	1732	1		200
							14057 3	1034 4						
05		19308 X	19308	-0-	-0-	-0-	2335 1	2133 2	Y	1637	1724	1		113
							12037 3	1002 4						

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	31H	RRCID ->	290277	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	12814	PERF.	12580 - 18851	
12		17670 X	13961	-0-	-3709	-0-	1445 1	1430 2	Y	1281	1281	1		94
							8558 3	1119 4						
01		17670 X	14412	-0-	-3258	-0-	1503 1	1732 2	Y	1071	1087	1		78
							9685 3	314 4						
02		14364 X	13526	-0-	-838	-0-	1393 1	1424 2	Y	923	939	1		62
							9555 3	139 4						
03		15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	1809 1	1771 2	Y	1157	1118	1		101
							10064 3	1035 4						
04		14190 X	14179	-0-	-11	-0-	1631 1	1565 2	Y	1089	1067	1		123
							9115 3	670 4						
05		15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	1863 1	1702 2	Y	1092	1140	1		75
							9602 3	800 4						

L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	32H	RRCID ->	290303	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	12767	PERF.	12558 - 17105	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MARATHON OIL EF LLC				WELL #:	1H	RRCID ->	244929	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	16530	PERF.	12298 - 16308	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SINOR RANCH 02				WELL #:	5	RRCID ->	254906	COMPL. DATE	10/18/2009	TOTAL DEPTH	13169	PERF.	13205 - 15758	
12		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1223 2	98 9	N	89	77	0	12 1	-0-
01		1550 N	1292	-0-	-258	-0-	1230 2	62 9	N	56	39	0	17 1	-0-
02		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1427 3	152 9	N	138	138	0		-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1357 3	377 9	Y	343	343	0		-0-
04		925 N	925	-0-	-0-	-0-	891 3	34 9	Y	31	31	0		-0-
05		1736 N	1228	-0-	-508	-0-	1158 3	70 9	Y	64	64	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	5239 X	4047	-0-	-1192	-0-	2717 1	1330 2		N	-0-		-0-
01	5239 X	3821	-0-	-1418	-0-	2218 1	1603 2		N	-0-		-0-
02	2828 X	1924	-0-	-904	-0-	1924 3			N	-0-		-0-
03	5487 X	4472	-0-	-1015	-0-	4472 3			N	-0-		-0-
04	5310 X	5127	-0-	-183	-0-	5127 3			N	-0-		-0-
05	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4592 3			N	-0-		-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350												
12	3472 X	3083	-0-	-389	-0-	2895 2	188 9		N	171	171 1	-0-
01	3472 X	3264	-0-	-208	-0-	3104 2	160 9		N	145	145 1	-0-
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3194 3	91 9		N	83	83 0	-0-
03	3410 X	3313	-0-	-97	-0-	3284 3	29 9		Y	26	26 0	-0-
04	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3295 3	30 9		Y	27	27 0	-0-
05	3565 X	3415	-0-	-150	-0-	3367 3	48 9		Y	44	44 0	-0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500												
12	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1495 1	8169 3		Y	590	594 0	6
						29 4	649 9					
01	3255 X	868	-0-	-2387	-0-	119 1	651 3		Y	88	93 0	1
						1 4	97 9					
02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	99 1	988 3		Y	147	145 0	3
						1 4	162 9					
03	46345 X	1372	-0-	-44973	-0-	155 1	844 3		Y	336	335 0	4
						3 4	370 9					
04	9990 X	289	-0-	-9701	-0-	31 1	201 3		Y	51	54 0	1
						1 4	56 9					
05	10323 X	3176	-0-	-7147	-0-	250 1	2304 3		Y	563	557 0	7
						3 4	619 9					

MORGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583												
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	481 1	596 3		Y	500	498 0	7
						17 4	550 9					
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	534 1	205 3		Y	497	496 0	8
						15 4	547 9					
02	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	513 1	98 3		Y	446	400 0	10
						15 4	491 9					
03	1674 X	1320	-0-	-354	-0-	539 1	188 3		Y	526	524 0	12
						14 4	579 9					
04	1620 X	1396	-0-	-224	-0-	307 1	640 3		Y	403	404 0	11
						6 4	443 9					
05	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	422 1	829 3		Y	439	436 0	14
						9 4	483 9					

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182												
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9		N	1	1 0	-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	12 2	2 9		N	2	2 0	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	7 3	1 9		N	1	1 0	-0-
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10 3	2 9		Y	2	2 0	-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	11 3	7 9		Y	6	6 0	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 3	4 9		Y	4	4 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010				TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1169	2	74	9	N	67	67	1		-0-
01	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	1270	2	64	9	N	58	58	1		-0-
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	980	3	22	9	N	20	20	0		-0-
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1485	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1224	3	9	9	Y	8	8	0		-0-
05	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1138	3	14	9	Y	13	13	0		-0-

HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 05/24/2010				TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860					
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	66	1	2011	2	N	79	77	0	2 1	-0-
01	2201 N	1539	-0-	-662	-0-	48	1	1422	2	N	63	62	0	1 1	-0-
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	69	9								-0-
*03	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	N	45	45	0		-0-
*04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	50	9								-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	39	1	1034	3	Y	86	86	0		-0-
						95	9								-0-
						42	1	1045	3	Y	165	165	0		-0-
						182	9								-0-
						45	1	1105	3	Y	133	133	0		-0-
						146	9								-0-

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010				TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750					
12	2759 X	333	-0-	-2426	-0-	63	2	270	9	N	245	245	0		-0-
01	2542 X	407	-0-	-2135	-0-	88	2	319	9	N	290	290	0		-0-
02	337 X	337	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	N	251	251	0		-0-
*03	380 X	380	-0-	-0-	-0-	276	9								-0-
*04	368 X	368	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	279	279	0		-0-
05	219 X	219	-0-	-0-	-0-	307	9								-0-
						1	1	71	3	Y	269	269	0		-0-
						296	9								-0-
						1	1	42	3	Y	160	160	0		-0-
						176	9								-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1265				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1265				N	-0-				-0-
02	1265 X	-0-	-0-	-1265	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010				TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080					
12	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-				-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-				-0-
02	2576 X	1720	-0-	-856	-0-	1720	3			N	-0-				-0-
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-				-0-
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				-0-
05	1891 X	5	-0-	-1886	-0-	5	3			N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7657 X	2171	-0-	-5486	-0-	426	1	1495	3	Y	206	203	0	8
						23	4	227	9					
01	7657 X	2273	-0-	-5384	-0-	424	1	1571	3	Y	247	232	0	23
						6	4	272	9					
02	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	413	1	1334	3	Y	204	219	0	8
						9	4	224	9					
03	4309 X	3546	-0-	-763	-0-	516	1	2676	3	Y	309	303	0	14
						14	4	340	9					
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	461	1	3718	3	Y	360	360	0	14
						12	4	396	9					
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	642	1	4791	3	Y	401	400	0	15
						26	4	441	9					

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230														
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	580	1	2113	3	Y	403	406	0	7
						15	4	443	9					
01	2604 X	2386	-0-	-218	-0-	531	1	1484	3	Y	333	329	0	11
						5	4	366	9					
02	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	632	1	1644	3	Y	382	373	0	12
						8	4	420	9			8	1	
03	3968 X	3956	-0-	-12	-0-	745	1	2732	3	Y	432	434	0	10
						4	4	475	9					
04	3840 X	3271	-0-	-569	-0-	673	1	2166	3	Y	381	380	0	11
						13	4	419	9					
05	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	737	1	2637	3	Y	688	676	0	23
						10	4	757	9					

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
12	1085 N	662	-0-	-423	-0-	459	1	9	4	Y	176	179	0	3
						194	9							
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	657	1	435	3	Y	458	446	0	15
						6	4	504	9					
02	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	691	1	134	3	Y	291	291	0	9
						8	4	320	9			6	1	
03	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	693	1	421	3	Y	403	403	0	9
						3	4	443	9					
04	1560 X	1085	-0-	-475	-0-	362	1	430	3	Y	260	262	0	7
						7	4	286	9					
05	1612 X	1278	-0-	-334	-0-	393	1	543	3	Y	306	303	0	10
						5	4	337	9					

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	8				N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	174	3	29	9	N	26	26	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405														
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	996	2	128	9	N	116	115	0	-0-
01	2387 N	1160	-0-	-1227	-0-	988	2	172	9	N	156	155	0	-0-
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1660	3	252	9	N	229	229	0	-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	77	3	152	9	Y	138	138	0	-0-
*04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	526	3	226	9	Y	205	205	0	-0-
05	2108 N	1119	-0-	-989	-0-	926	3	193	9	Y	175	175	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4371 X	3735	-0-	-636	-0-	3526	2	209	9	N	190	190	1	-0-
01	4371 X	3997	-0-	-374	-0-	3795	2	202	9	N	184	184	1	-0-
02	3836 X	3533	-0-	-303	-0-	3485	3	48	9	N	44	44	0	-0-
03	4309 X	3592	-0-	-717	-0-	3578	3	14	9	N	13	13	0	-0-
04	4170 X	3505	-0-	-665	-0-	3492	3	13	9	N	12	12	0	-0-
05	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	3632	3	21	9	N	19	19	0	-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982					
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259979		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992					
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	23	2	81	9	N	74	74	0	-0-
01	124 N	79	-0-	-45	-0-	20	2	59	9	N	54	54	0	-0-
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	3	98	9	N	89	89	0	-0-
*03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	32	3	107	9	Y	97	97	0	-0-
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	31	3	101	9	Y	92	92	0	-0-
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	29	3	97	9	Y	88	88	0	-0-

KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050					
12	3751 X	5	-0-	-3746	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	3751 X	14	-0-	-3737	-0-	6	2	8	9	N	7	7	0	-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594					
12	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	366	1	418	3	Y	220	221	0	3
						13	4	242	9					
01	3565 X	2064	-0-	-1501	-0-	520	1	1025	3	Y	458	454	0	7
						15	4	504	9					
02	1618 X	1618	-0-	-0-	-0-	462	1	813	3	Y	300	270	0	7
						13	4	330	9			30	1	
03	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	580	1	1180	3	Y	308	308	0	7
						15	4	339	9					
04	1980 X	846	-0-	-1134	-0-	320	1	241	3	Y	254	254	0	7
						6	4	279	9					
05	2046 X	1836	-0-	-210	-0-	467	1	937	3	Y	384	379	0	12
						10	4	422	9					

RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	90					N	-0-			-0-
02	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			-0-
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** MAY 2023 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260386		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1518 2	167 9	N	152	152 1		-0-
01	1333 N	1183	-0-	-150	-0-	1095 2	88 9	N	80	80 1		-0-
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2645 3	460 9	N	418	418 0		-0-
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	2939 3	204 9	N	185	185 0		-0-
04	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1695 3	182 9	N	165	165 0		-0-
05	3441 X	1766	-0-	-1675	-0-	1512 3	254 9	N	231	231 0		-0-

JOHNSON TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260388		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970				
12	3162 X	2798	-0-	-364	-0-	2579 2	219 9	N	199	199 1		-0-
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3877 2	217 9	N	197	197 1		-0-
02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3307 3	198 9	N	180	180 0		-0-
03	3782 X	3606	-0-	-176	-0-	3543 3	63 9	N	57	57 0		-0-
04	3600 X	3310	-0-	-290	-0-	3252 3	58 9	N	53	53 0		-0-
05	4092 X	3478	-0-	-614	-0-	3379 3	99 9	N	90	90 0		-0-

URRUTIA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260389		COMPL. DATE 10/05/2021		TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257				
12	496 N	364	-0-	-132	-0-	311 1	3 3	Y	31	31 0		1
01	651 N	364	-0-	-287	-0-	325 1	3 3	Y	28	26 0		3
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	304 1	1 3	Y	60	61 0		2
03	452 N	452	-0-	-0-	-0-	377 1	1 3	Y	58	57 0		3
04	360 N	49	-0-	-311	-0-	48 1	1 4	Y	-0-	3 0		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261242		COMPL. DATE 02/13/2011		TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444				
12	2077 X	697	-0-	-1380	-0-	201 1	1 3	Y	444	441 0		6
01	2356 X	2175	-0-	-181	-0-	414 1	488 9	Y	1577	1559 0		24
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	460 1	14 3	Y	1440	1289 0	142 1	33
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	560 1	1735 9	Y	827	841 0		19
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	489 1	96 3	Y	898	893 0		24
05	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	241 1	1584 9	Y	701	703 0		22

REYNOLDS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261735		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			131

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SIENKIEWICS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262109		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	3534 X	1404	-0-	-2130	-0-	368 1	473 3	Y	501	506 0	18				
01	3317 X	698	-0-	-2619	-0-	12 4	551 9	Y	384	390 0	12				
02	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	265 1	7 3	Y	376	366 0	22				
03	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	4 4	422 9	Y	889	875 0	36				
04	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	263 1	794 3	Y	919	931 0	24				
05	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	5 4	414 9	Y	1113	1095 0	42				
						595 1	1062 3	Y							
						7 4	978 9	Y							
						653 1	540 3	Y							
						12 4	1011 9	Y							
						791 1	909 3	Y							
						9 4	1224 9	Y							

RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722						
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	86 1	339 2	N	88	88 0	-0-				
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	97 9	157 2	N	110	110 0	-0-				
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	3 1	75 9	N	68	68 0	-0-				
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	121 9	89 9	Y	81	81 0	-0-				
*04	52 N	52	-0-	-0-	-0-	306 3	46 9	Y	42	42 0	-0-				
05	341 N	56	-0-	-285	-0-	211 3	12 9	Y	11	11 0	-0-				
						6 3	46 9	Y							
						44 3	12 9	Y							

BARBOZA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264095		COMPL. DATE 04/14/2011			TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804						
12	1223 N	615	-0-	-608	-0-	302 1	3 3	Y	268	265 0	10				
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	15 4	295 9	Y	399	372 0	37				
02	546 X	546	-0-	-0-	-0-	419 1	4 3	Y	165	196 0	6				
03	752 X	752	-0-	-0-	-0-	6 4	439 9	Y	121	122 0	5				
04	840 X	420	-0-	-420	-0-	350 1	7 3	Y	49	52 0	2				
05	868 X	472	-0-	-396	-0-	7 4	182 9	Y	42	42 0	2				
						595 1	8 3	Y							
						16 4	133 9	Y							
						352 1	5 3	Y							
						9 4	54 9	Y							
						405 1	5 3	Y							
						16 4	46 9	Y							

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011			TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782						
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1616 2	201 9	N	183	168 0	15 1	-0-			
01	2914 X	2237	-0-	-677	-0-	1980 2	257 9	N	234	207 0	27 1	-0-			
02	2632 X	1282	-0-	-1350	-0-	1142 3	140 9	N	127	127 0		-0-			
03	2852 X	846	-0-	-2006	-0-	739 3	107 9	Y	97	97 0		-0-			
04	1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1753 3	195 9	Y	177	177 0		-0-			
05	2232 X	889	-0-	-1343	-0-	792 3	97 9	Y	88	88 0		-0-			

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 264869		COMPL. DATE 08/20/2011			TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264872 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	5921 X	3794	-0-	-2127	-0-	507 1	2425 3	28 4	Y	758	777 0		28
01	5921 X	3002	-0-	-2919	-0-	460 1	1533 3	7 4	Y	911	854 0		85
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	342 1	1334 3	7 4	Y	487	553 0		19
03	5425 X	2327	-0-	-3098	-0-	477 1	1057 3	13 4	Y	709	696 0		32
04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	513 1	2348 3	14 4	Y	739	743 0		28
05	3782 X	2959	-0-	-823	-0-	506 1	1633 3	20 4	Y	727	728 0		27

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

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

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	383 1	9 3	19 4	Y	222	219 0		8
01	1457 N	1248	-0-	-209	-0-	432 1	539 3	6 4	Y	246	231 0		23
02	571 X	571	-0-	-0-	-0-	351 1	46 3	7 4	Y	152	169 0		6
03	1457 X	712	-0-	-745	-0-	452 1	87 3	12 4	Y	146	145 0		7
04	1200 X	704	-0-	-496	-0-	439 1	99 3	12 4	Y	140	142 0		5
05	1240 X	667	-0-	-573	-0-	454 1	51 3	18 4	Y	131	131 0		5

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

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

FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

12	14694 X	12236	-0-	-2458	-0-	821 1	11143 3	54 4	Y	198	195 0		7
01	14136 X	14041	-0-	-95	-0-	959 1	12890 3	15 4	Y	161	153 0		15
02	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	929 1	11622 3	20 4	Y	98	109 0		4
03	13950 X	10104	-0-	-3846	-0-	706 1	9251 3	20 4	Y	115	114 0		5
04	13590 X	11077	-0-	-2513	-0-	788 1	10144 3	21 4	Y	113	114 0		4
05	14043 X	12794	-0-	-1249	-0-	956 1	11684 3	40 4	Y	104	104 0		4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KOWALIK 228-1R		WELL #: 1H		RRCID -> 265799		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 265820		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451							
12	2666 X	773	-0-	-1893	-0-	391 1	30 3	332 9	3	Y	302	301 0				11
01	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	398 1	1948 3	432 9	3	Y	393	367 0				37
02	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	372 1	539 3	408 9	3	Y	371	394 0				14
03	3751 X	3293	-0-	-458	-0-	593 1	2362 3	322 9	3	Y	293	294 0				13
04	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	591 1	2764 3	345 9	3	Y	314	315 0				12
05	2790 X	566	-0-	-2224	-0-	362 1	1 3	189 9	3	Y	172	178 0				6

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #: 1H		RRCID -> 265821		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212							
12	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	557 1	57 3	403 9	3	Y	366	350 1				22
01	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	570 1	298 3	1925 9	3	Y	1750	1712 1				60
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	617 1	130 3	308 9	3	Y	280	329 1				11
03	1302 X	745	-0-	-557	-0-	467 1	34 3	178 9	3	Y	162	167 1				6
04	2790 X	575	-0-	-2215	-0-	324 1	1 3	205 9	3	Y	186	184 1				8
05	2883 X	776	-0-	-2107	-0-	474 1	17 3	184 9	3	Y	167	169 1				6

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 265822		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634							
12	2697 X	1890	-0-	-807	-0-	473 1	941 3	323 9	3	Y	294	290 0				18
01	2573 X	2367	-0-	-206	-0-	525 1	1102 3	671 9	3	Y	610	607 0				21
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	506 1	1180 3	449 9	3	Y	408	413 0				16
03	2573 X	2285	-0-	-288	-0-	540 1	1310 3	359 9	3	Y	326	329 0				13
04	2280 X	515	-0-	-1765	-0-	268 1	2 3	208 9	3	Y	189	194 0				8
05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	584 1	1488 3	469 9	3	Y	426	419 0				15

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651							
12	3100 N	5241	-0-	2141	3638	5083 2	158 9	240 9	N	144	95 0	49 1				-0-
01	9809 X	6171	-0-	-3638	-0-	5931 2	114 9	97 9	N	218	136 0	82 1				-0-
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4229 3	114 9	208 9	N	104	104 0					-0-
03	7688 X	5096	-0-	-2592	-0-	4999 3	97 9	1 9	Y	88	88 0					-0-
04	5070 X	571	-0-	-4499	-0-	570 3	1 9	208 9	Y	1	1 0					-0-
05	6169 X	279	-0-	-5890	-0-	272 3	7 9	469 9	Y	6	6 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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	N	100	100	0	-0-
						110	9							
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2	1	251	2	N	98	98	0	-0-
						108	9							
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	19	1	2106	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266116		COMPL. DATE 01/24/2013			TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768					
12	10757 X	6112	-0-	-4645	-0-	796	1	4924	3	Y	316	315	0	8
						44	4	348	9					
01	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	8	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-			-0-
04	7500 X	3947	-0-	-3553	-0-	236	1	3257	3	Y	408	396	0	12
						5	4	449	9					
05	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	819	1	8480	3	Y	585	576	0	21
						31	4	644	9					

DAVILA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266118		COMPL. DATE 02/07/2013			TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	275				Y	-0-	1	0	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	275				Y	-0-			-0-
02	4322 X	4047	-0-	-275	-0-	445	1	1009	3	Y	2353	2303	0	50
						5	4	2588	9					
03	3100 N	3563	-0-	463	463	450	1	862	3	Y	2038	2062	0	26
						9	4	2242	9					
04	585 N	122	-0-	-463	-0-	96	1	1	3	Y	21	47	0	-0-
						2	4	23	9					
05	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-			-0-

DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052					
12	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	417	1	2570	2	N	415	413	0	-0-
						457	9							
01	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	509	1	2722	2	N	528	526	0	-0-
						581	9							
02	3416 X	3290	-0-	-126	-0-	531	1	2286	3	N	430	430	0	-0-
						473	9							
*03	3782 X	3454	-0-	-328	-0-	470	1	2492	3	Y	447	447	0	-0-
						492	9							
*04	3330 X	3140	-0-	-190	-0-	326	1	2367	3	Y	406	406	0	-0-
						447	9							
05	3813 X	3345	-0-	-468	-0-	449	1	2439	3	Y	415	415	0	-0-
						457	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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1457 N	587	-0-	-870	-0-	115 1	335 3	Y	123	124 0	1
01	1457 N	589	-0-	-868	-0-	2 4	135 9	Y	262	260 0	3
02	112 X	112	-0-	-0-	-0-	1 4	165 3	Y	68	70 0	1
03	1767 X	493	-0-	-1274	-0-	31 1	6 3	Y	145	144 0	2
04	570 X	373	-0-	-197	-0-	75 9	29 3	Y	165	164 0	3
05	596 X	596	-0-	-0-	-0-	298 1	160 9	Y	166	167 0	2
						6 4	20 3	Y			
						168 1	182 9	Y			
						3 4	320 3	Y			
						92 1	183 9	Y			
						1 4					

DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	4 2	14 9	N	13	13 0	-0-
01	589 N	32	-0-	-557	-0-	8 2	24 9	N	22	22 0	-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	5 3	21 9	N	19	19 0	-0-
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	1 1	194 3	Y	31	31 0	-0-
						34 9					
*04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-

LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	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			
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		Y	-0-		-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		Y	-0-		-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		Y	-0-		-0-
03	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-		-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		Y	-0-		-0-
05	1116 N	1020	-0-	-96	-0-	1020 3		Y	-0-		-0-

NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902			
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1322 2	77 9	N	70	70 1	-0-
01	899 N	762	-0-	-137	-0-	726 2	36 9	N	33	33 1	-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3		Y	-0-		-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 3		Y	-0-		-0-
05	1271 N	1013	-0-	-258	-0-	1013 3		Y	-0-		-0-

OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953			
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	130 2	4 9	N	4	4 0	-0-
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	52 2	6 9	N	5	5 0	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	3459 2	187 9	N	170	137 0	33 1	-0-	
01	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2576 2	321 9	N	292	257 0	35 1	-0-	
02	2688 X	2649	-0-	-39	-0-	2463 3	186 9	N	169	169 0		-0-	
03	2976 X	2825	-0-	-151	-0-	2601 3	224 9	Y	204	204 0		-0-	
04	3540 X	1536	-0-	-2004	-0-	1412 3	124 9	Y	113	113 0		-0-	
05	3658 X	1613	-0-	-2045	-0-	1485 3	128 9	Y	116	116 0		-0-	

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903

12	0	32	-0-	32	56	7 1	25 2	N	-0-			-0-
01	57 N	1	-0-	-56	-0-	1 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

12	T. A.	1864	-0-	1864	4512	303 1	1214 2	N	315	314 0	1 1	-0-
01	T. A.	2304	-0-	2304	6816	347 9		N	382	381 0	1 1	-0-
02	9201 X	2385	-0-	-6816	-0-	12 1	1872 2	N	448	448 0		-0-
*03	2759 X	1559	-0-	-1200	-0-	420 9		N	242	242 0		-0-
*04	2640 X	2483	-0-	-157	-0-	9 1	1883 3	Y	361	361 0		-0-
05	2635 X	871	-0-	-1764	-0-	493 9		Y	115	115 0		-0-
						8 1	1285 3					
						266 9						
						15 1	2071 3					
						397 9						
						7 1	737 3					
						127 9						

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

12	8308 X	5460	-0-	-2848	-0-	5122 2	338 9	N	307	307 1		-0-
01	8978 X	8978	-0-	-0-	-0-	8534 2	444 9	N	404	404 1		-0-
02	6244 X	2800	-0-	-3444	-0-	2797 3	3 9	N	3	3 0		-0-
03	6882 X	2249	-0-	-4633	-0-	2248 3	1 9	N	1	1 0		-0-
04	6060 X	3349	-0-	-2711	-0-	3318 3	31 9	N	28	28 0		-0-
05	8308 X	7907	-0-	-401	-0-	7772 3	135 9	N	123	123 0		-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	165 1	736 2	N	184	184 0		-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	202 9		N	186	185 0	1 1	-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	6 1	993 2	N	163	163 0		-0-
*03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	205 9		N	157	157 0		-0-
*04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	5 1	973 3	Y	157	157 0		-0-
05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	179 9		Y	194	194 0		-0-
						3 1	561 3					
						173 9						
						7 1	988 3					
						173 9						
						12 1	1293 3					
						213 9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	96	96	0	-0-
						106	9							
01	372 N	80	-0-	-292	-0-	8	1	53	2	N	17	17	0	-0-
						19	9							
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	37	37	0	-0-
						41	9							
*03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							
*04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	Y	429	429	0	-0-
						472	9							
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	522	3	Y	561	561	0	-0-
						617	9							

SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012			TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503					
12	8066 X	8066	-0-	-0-	-0-	7876	2	190	9	N	173	97	0	-0-
						7992	2	227	9	N	206	95	0	-0-
01	8219 X	8219	-0-	-0-	-0-	5730	3	85	9	N	77	77	0	-0-
						7760	3	189	9	Y	172	172	0	-0-
02	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	3602	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
						952	3			Y	-0-			-0-
03	8246 X	7949	-0-	-297	-0-									-0-
04	7980 X	3603	-0-	-4377	-0-									-0-
05	8215 X	952	-0-	-7263	-0-									-0-

SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161					
12	7378 X	5115	-0-	-2263	-0-	4755	2	360	9	N	327	327	1	-0-
						5488	2	285	9	N	259	259	1	-0-
01	7378 X	5773	-0-	-1605	-0-	8198	3	457	9	N	415	415	0	-0-
						7631	3	149	9	N	135	135	0	-0-
02	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	5784	3	130	9	N	118	118	0	-0-
						4988	3	189	9	N	172	172	0	-0-
03	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-									-0-
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-									-0-
05	8835 X	5177	-0-	-3658	-0-									-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702					
12	0	8531	-0-	8531	53351	7512	2	1019	9	N	926	855	0	-0-
						7026	2	946	9	N	860	765	0	-0-
01	61323 X	7972	-0-	-53351	-0-	4528	3	671	9	N	610	610	0	-0-
						5055	3	628	9	Y	571	571	0	-0-
02	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	4118	3	475	9	Y	432	432	0	-0-
										Y	-0-			-0-
03	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-									-0-
04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-									-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011			TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932					
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	18	2	77	9	N	70	70	0	-0-
						10	1	985	2	N	178	177	0	-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	196	9							-0-
						10	1	892	3	N	161	161	0	-0-
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	177	9							-0-
						2	1	156	3	Y	122	122	0	-0-
*03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	134	9							-0-
														-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
										Y	5	5	0	-0-
05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	18	1	1161	3	Y				-0-
						6	9							-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8 1	73 2	N	23	23 0	-0-			
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	25 9	466 2	N	82	82 0	-0-			
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	4 1	218 3	N	24	24 0	-0-			
*03	500 N	500	-0-	-0-	-0-	90 9	421 3	Y	67	67 0	-0-			
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2 1	202 3	Y	85	85 0	-0-			
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	26 9	293 3	Y	8	8 0	-0-			
						5 1								
						74 9								
						3 1								
						94 9								
						5 1								
						9 9								
WILLIAM KELLY 01										WELL #: 01H	RRCID -> 266610	COMPL. DATE 12/28/2011	TOTAL DEPTH 12958	PERF.13240 - 18004
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-			
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	60 3	218 9	Y	198	198 0	-0-			
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	36 3	92 9	Y	84	84 0	-0-			
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24 3	68 9	Y	62	62 0	-0-			
FIELDS KLOTH 01										WELL #: 01H	RRCID -> 266631	COMPL. DATE 09/24/2012	TOTAL DEPTH 14615	PERF.14370 - 19321
12	3038 X	2011	-0-	-1027	-0-	2011 2		N	-0-	-0-	-0-			
01	3162 X	1812	-0-	-1350	-0-	1812 2		N	-0-	-0-	-0-			
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330 3		N	-0-	-0-	-0-			
03	2945 X	2662	-0-	-283	-0-	2662 3		N	-0-	-0-	-0-			
04	2850 X	2197	-0-	-653	-0-	2197 3		N	-0-	-0-	-0-			
05	3689 X	2173	-0-	-1516	-0-	2173 3		N	-0-	-0-	-0-			
WIEDING-WESTON UNIT										WELL #: 1H	RRCID -> 266839	COMPL. DATE 02/13/2013	TOTAL DEPTH 12241	PERF.12902 - 18511
12	11687 X	8290	-0-	-3397	-0-	1242 1	6417 3	Y	513	508 0	13			
01	11687 X	8743	-0-	-2944	-0-	67 4	564 9	Y	588	562 0	39			
02	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	1407 1	6655 3	Y	407	429 0	17			
03	8277 X	7161	-0-	-1116	-0-	34 4	647 9	Y	466	466 0	17			
04	8460 X	6485	-0-	-1975	-0-	860 1	5614 3	Y	360	366 0	11			
05	8742 X	2717	-0-	-6025	-0-	20 4	448 9	Y	16	26 0	1			
						869 1	5756 3	Y						
						23 4	513 9	Y						
						766 1	5309 3	Y						
						14 4	396 9	Y						
						604 1	2073 3	Y						
						22 4	18 9	Y						
SIENKIEWICZ UNIT										WELL #: 6H	RRCID -> 266858	COMPL. DATE 09/01/2021	TOTAL DEPTH 12593	PERF.13145 - 18732
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

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

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

12	3007 X	2501	-0-	-506	-0-	2120	2	381	9	N	346	326	0	20	1	-0-
01	3007 X	2055	-0-	-952	-0-	1685	2	370	9	N	336	313	0	23	1	-0-
02	1736 X	372	-0-	-1364	-0-	299	3	73	9	N	66	66	0			-0-
03	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	1889	3	372	9	Y	338	338	0			-0-
04	2430 X	215	-0-	-2215	-0-	193	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
05	2511 X	136	-0-	-2375	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
01	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
03	1426 X	1276	-0-	-150	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
05	1767 X	1361	-0-	-406	-0-	1361	3			N	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	1846	2	289	9	N	263	246	0	17	1	-0-
01	1674 N	615	-0-	-1059	-0-	507	2	108	9	N	98	91	0	7	1	-0-
02	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	3693	3	1437	9	N	1306	1306	0			-0-
03	17732 X	17732	-0-	-0-	-0-	14275	3	3457	9	Y	3143	3143	0			-0-
04	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	10472	3	2366	9	Y	2151	2151	0			-0-
05	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	8122	3	1950	9	Y	1773	1773	0			-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

12	23994 X	10857	-0-	-13137	-0-	950	1	7201	3	Y	2434	2444	0			40
						29	4	2677	9							
01	17763 X	10732	-0-	-7031	-0-	862	1	6972	3	Y	2627	2582	0			85
						8	4	2890	9							
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	127	1	1722	3	Y	422	484	0	10	1	13
						2	4	464	9							
03	14663 X	10042	-0-	-4621	-0-	914	1	6613	3	Y	2280	2243	0			50
						7	4	2508	9							
04	12930 X	7928	-0-	-5002	-0-	759	1	5068	3	Y	1896	1892	0			54
						15	4	2086	9							
05	10850 X	8704	-0-	-2146	-0-	840	1	5233	3	Y	2381	2356	0			79
						12	4	2619	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267639		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	3777 2	348 9	N	316	280 0	36 1	-0-
01	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	3444 2	425 9	N	386	339 0	47 1	-0-
02	3052 X	2844	-0-	-208	-0-	2513 3	331 9	N	301	301 0		-0-
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3031 3	429 9	Y	390	390 0		-0-
04	3990 X	2568	-0-	-1422	-0-	2311 3	257 9	Y	234	234 0		-0-
05	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-			-0-

DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267655		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	755	-0-	755	755	38 1	717 3	Y	-0-			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662				
12	0	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			-0-
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAY UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992				
12	1457 N	476	-0-	-981	-0-	323 1	9 3	Y	125	129 0		2
01	1581 N	1508	-0-	-73	-0-	747 1	422 3	Y	303	295 0		10
02	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	670 1	269 3	Y	155	157 0	3 1	5
03	1643 X	1184	-0-	-459	-0-	792 1	212 3	Y	160	161 0		4
04	1590 X	1171	-0-	-419	-0-	690 1	349 3	Y	108	109 0		3
05	1519 X	1058	-0-	-461	-0-	768 1	106 3	Y	159	157 0		5
						9 4	175 9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062				
12	0	3042	-0-	3042	9730	2832 2	210 9	N	191	164 0	27 1	-0-
01	13437 X	3707	-0-	-9730	-0-	3413 2	294 9	N	267	221 0	46 1	-0-
02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2148 3	218 9	N	198	198 0		-0-
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2655 3	234 9	Y	213	213 0		-0-
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2801 3	217 9	Y	197	197 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115				
12	0	10	-0-	10	617	2 2	8 9	N	7	7 0		-0-
01	617 X	-0-	-0-	-617	-0-			N	1	1 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	3 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SMOLIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12871		PERF.13205 - 19122			
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	
12	0	623	-0-	623		2385	11 1	348 2	N	240	240 0	-0-	
01	2385 X	-0-	-0-	-2385		-0-	264 9		N	20	20 0	-0-	
02	157 X	157	-0-	-0-		-0-	4 1	28 3	N	114	114 0	-0-	
							125 9						
*03	820 X	820	-0-	-0-		-0-	27 1	152 3	Y	583	583 0	-0-	
							641 9						
*04	335 X	335	-0-	-0-		-0-	4 1	70 3	Y	237	237 0	-0-	
							261 9						
05	1495 X	1495	-0-	-0-		-0-	62 1	1161 3	Y	247	247 0	-0-	
							272 9						

ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205		PERF.13310 - 17302			
12	351 N	351	-0-	-0-		-0-	340 2	11 9	N	10	10 0	-0-	
01	91 N	91	-0-	-0-		-0-	41 2	50 9	N	45	45 0	-0-	
02	99 N	99	-0-	-0-		-0-	38 3	61 9	N	55	55 0	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0 0	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0 0	-0-	
05	124 N	-0-	-0-	-124		-0-			Y	-0-	-0 0	-0-	

POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267757		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13019 - 17766			
12	3131 X	311	-0-	-2820		-0-	140 2	171 9	Y	155	155 1	-0-	
01	5130 X	5130	-0-	-0-		-0-	5096 2	34 9	Y	31	31 1	-0-	
02	3354 X	3354	-0-	-0-		-0-	3290 3	64 9	Y	58	58 0	-0-	
03	3782 X	3385	-0-	-397		-0-	3321 3	64 9	Y	58	58 0	-0-	
04	3660 X	3172	-0-	-488		-0-	3128 3	44 9	Y	40	40 0	-0-	
05	5115 X	3345	-0-	-1770		-0-	3247 3	98 9	Y	89	89 0	-0-	

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090 - 17942			
12	3534 X	2364	-0-	-1170		-0-	2045 2	319 9	N	290	271 0	19 1	-0-
01	2821 X	2048	-0-	-773		-0-	1770 2	278 9	N	253	230 0	23 1	-0-
02	1719 X	1719	-0-	-0-		-0-	1291 3	428 9	N	389	389 0		-0-
03	2661 X	2661	-0-	-0-		-0-	1667 3	994 9	Y	904	904 0		-0-
04	2587 X	2587	-0-	-0-		-0-	926 3	1661 9	Y	1510	1510 0		-0-
05	2356 X	1478	-0-	-878		-0-	1164 3	314 9	Y	285	285 0		-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640 - 18432			
12	3559 X	3559	-0-	-0-		-0-	3383 2	176 9	N	160	128 0	32 1	-0-
01	3968 X	2641	-0-	-1327		-0-	2415 2	226 9	N	205	172 0	33 1	-0-
02	3584 X	1420	-0-	-2164		-0-	1292 3	128 9	N	116	116 0		-0-
03	3968 X	2151	-0-	-1817		-0-	1945 3	206 9	Y	187	187 0		-0-
04	3450 X	765	-0-	-2685		-0-	701 3	64 9	Y	58	58 0		-0-
05	3565 X	1781	-0-	-1784		-0-	1552 3	229 9	Y	208	208 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750 - 17652			
12	0	1342	-0-	1342		1342	1165 2	177 9	N	161	150 0	11 1	-0-
01	11955 X	10613	-0-	-1342		-0-	9905 2	708 9	N	644	508 0	136 1	-0-
02	10640 X	10640	-0-	-0-		-0-	10147 3	493 9	N	448	448 0		-0-
03	14347 X	14347	-0-	-0-		-0-	13745 3	602 9	Y	547	547 0		-0-
04	12152 X	12152	-0-	-0-		-0-	11907 3	245 9	Y	223	223 0		-0-
05	7511 X	7511	-0-	-0-		-0-	7224 3	287 9	Y	261	261 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268095	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	13118	PERF.13352 - 17632		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	74 2	321 9	N	292	292 0	-0-	
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	101 2	363 9	N	330	330 0	-0-	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	N	279	279 0	-0-	
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	307 9						
						11 1	73 3	Y	319	319 0	-0-	
*04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	351 9						
						9 1	65 3	Y	278	278 0	-0-	
05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	306 9						
						10 1	71 3	Y	302	302 0	-0-	
						332 9						

BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268096	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	12883	PERF.13194 - 18275		
12	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2255 2	171 9	N	155	155 1	-0-	
01	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2326 2	125 9	N	114	114 1	-0-	
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	420 3	48 9	N	44	44 0	-0-	
03	3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	2913 3	119 9	N	108	108 0	-0-	
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2518 3	155 9	N	141	141 0	-0-	
05	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2287 3	117 9	N	106	106 0	-0-	

BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268180	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13230 - 18916		
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1211 2	72 9	N	65	65 1	-0-	
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2292 2	114 9	N	104	104 1	-0-	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-	-0-	-0-	
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3		Y	-0-	-0-	-0-	
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 3		Y	-0-	-0-	-0-	
05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2181 3	1 9	Y	1	1 0	-0-	

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13181	PERF.13416 - 19808		
12	0	100	-0-	100	149	99 2	1 9	N	1	1 0	-0-	
01	154 X	5	-0-	-149	-0-	5 2		N	-0-	-0-	-0-	
02	15 X	15	-0-	-0-	-0-	12 3	3 9	N	3	3 0	-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	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		
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		Y	-0-	-0-	-0-	
01	1023 N	894	-0-	-129	-0-	894 2		Y	-0-	-0-	-0-	
02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3		Y	-0-	-0-	-0-	
03	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		Y	-0-	-0-	-0-	
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		Y	-0-	-0-	-0-	
05	1023 N	558	-0-	-465	-0-	558 3		Y	-0-	-0-	-0-	

SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	13009	PERF.13178 - 18497		
12	2945 X	1994	-0-	-951	-0-	171 1	1311 2	N	465	464 0	1 1	-0-
						512 9						
01	2852 X	2846	-0-	-6	-0-	254 1	1897 2	N	632	631 0	1 1	-0-
						695 9						
02	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	246 1	1701 3	N	529	529 0		-0-
						582 9						
*03	2759 X	2453	-0-	-306	-0-	240 1	1640 3	Y	521	521 0		-0-
						573 9						
*04	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	233 1	1701 3	Y	515	515 0		-0-
						567 9						
05	2852 X	2561	-0-	-291	-0-	249 1	1703 3	Y	554	554 0		-0-
						609 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523		COMPL. DATE 05/17/2012			TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4433 X	4109	-0-	-324	-0-	4066	2	43	9	N	39	39	1	-0-
01	3937 X	3414	-0-	-523	-0-	3361	2	53	9	N	48	1	0	-0-
02	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	3			N	-0-			-0-
03	5270 X	3753	-0-	-1517	-0-	3752	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	5100 X	793	-0-	-4307	-0-	793	3			Y	-0-			-0-
05	4123 X	2778	-0-	-1345	-0-	2778	3			Y	-0-			-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524		COMPL. DATE 04/03/2012			TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154					
12	956 N	956	-0-	-0-	-0-	899	2	57	9	N	52	52	1	-0-
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1044	2	53	9	N	48	48	1	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	983	3	24	9	N	22	22	0	-0-
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	3	8	9	N	7	7	0	-0-
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1059	3	7	9	N	6	6	0	-0-
05	1116 N	675	-0-	-441	-0-	669	3	6	9	N	5	5	0	-0-

MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531		COMPL. DATE 05/11/2012			TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905					
12	2232 X	1932	-0-	-300	-0-	494	1	1200	2	N	216	215	0	-0-
						238	9							
01	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	568	1	1556	2	N	270	269	0	-0-
						297	9							
02	2156 X	200	-0-	-1956	-0-	15	1	38	3	N	134	134	0	-0-
						147	9							
*03	2387 X	460	-0-	-1927	-0-	35	1	96	3	Y	299	299	0	-0-
						329	9							
*04	2160 X	453	-0-	-1707	-0-	28	1	103	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
05	2418 X	19	-0-	-2399	-0-	1	1	5	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							

DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268533		COMPL. DATE 05/09/2012			TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036					
12	6510 X	3354	-0-	-3156	-0-	3312	2	42	9	N	38	6	0	-0-
01	6510 X	3756	-0-	-2754	-0-	3690	2	66	9	N	60	9	0	-0-
02	5096 X	1810	-0-	-3286	-0-	1800	3	10	9	N	9	9	0	-0-
03	6510 X	4372	-0-	-2138	-0-	4353	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
04	6300 X	798	-0-	-5502	-0-	794	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
05	3751 X	1927	-0-	-1824	-0-	1468	3	459	9	Y	417	417	0	-0-

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226					
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
01	1395 N	297	-0-	-1098	-0-	297	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-			-0-
04	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-			-0-
05	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982					
12	0	2937	-0-	2937	4984	2879	2	58	9	N	53	25	0	-0-
01	8709 X	3725	-0-	-4984	-0-	3371	2	354	9	N	322	279	0	-0-
02	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	14807	3	62	9	N	56	56	0	-0-
03	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	2748	3	651	9	Y	592	592	0	-0-
04	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3563	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
05	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	13417	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														
THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041								
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							
12	0	1362	-0-	1362	5875	973	2	389	9	N	354	345	0	9	1	-0-
01	7449 X	1574	-0-	-5875	-0-	1102	2	472	9	N	429	415	0	14	1	-0-
02	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1005	3	459	9	N	417	417	0			-0-
03	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	934	3	381	9	Y	346	346	0			-0-
04	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	749	3	330	9	Y	300	300	0			-0-
05	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	1023	3	474	9	Y	431	431	0			-0-

DAVILA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761								
12	1643 N	311	-0-	-1332	-0-	42	1	217	3	Y	46	47	0			-0-
01	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-	1	4	51	9	Y	-0-					-0-
02	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	122	1	877	3	Y	214	209	0			5
03	2604 X	1271	-0-	-1333	-0-	358	1	576	3	Y	300	301	0			4
04	960 X	716	-0-	-244	-0-	212	1	323	3	Y	161	162	0			3
05	1364 X	189	-0-	-1175	-0-	50	1	177	9	Y	74	76	0			1
						81	9									

MENSIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012		TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324								
12	1984 X	259	-0-	-1725	-0-	55	2	204	9	N	185	185	0			-0-
01	1891 X	375	-0-	-1516	-0-	8	1	141	2	N	205	205	0			-0-
02	1568 X	567	-0-	-1001	-0-	226	9									
						44	1	297	3	N	205	205	0			-0-
*03	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	157	1	897	3	Y	247	247	0			-0-
						272	9									
*04	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	47	1	895	3	Y	174	174	0			-0-
						191	9									
05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	155	1	2896	3	Y	42	42	0			-0-
						46	9									

HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190								
12	11840 X	11840	-0-	-0-	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
01	11989 X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
02	3472 X	2719	-0-	-753	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
04	3720 X	2783	-0-	-937	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
05	3844 X	2820	-0-	-1024	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402								
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602								
12	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID ->	268690	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12512	PERF.12727 - 18472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
12	0	308	-0-	308	844	43 2	265 9	N	241	241 0	-0-	
01	1021 X	177	-0-	-844	-0-	25 2	152 9	N	138	138 0	-0-	
02	10902 X	10902	-0-	-0-	-0-	10785 3	117 9	N	106	106 0	-0-	
03	215 X	215	-0-	-0-	-0-	47 3	168 9	Y	153	153 0	-0-	
04	155 X	155	-0-	-0-	-0-	44 3	111 9	Y	101	101 0	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID ->	268739	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12148	PERF.12370 - 18842		
12	0	2371	-0-	2371	6061	2062 2	309 9	N	281	262 0	19 1	-0-
01	6491 X	430	-0-	-6061	-0-	92 2	338 9	N	307	307 0		-0-
02	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	4267 3	142 9	N	129	129 0		-0-
03	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	1997 3	768 9	Y	698	698 0		-0-
04	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	2782 3	350 9	Y	318	318 0		-0-
05	20353 X	20353	-0-	-0-	-0-	19781 3	572 9	Y	520	520 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID ->	268740	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12052	PERF.12270 - 18381		
12	0	60	-0-	60	10301	1 2	59 9	N	54	54 0		-0-
01	10797 X	496	-0-	-10301	-0-	68 2	428 9	N	389	389 0		-0-
02	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	9176 3	439 9	N	399	399 0		-0-
03	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4047 3	623 9	Y	566	566 0		-0-
04	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5425 3	479 9	Y	435	435 0		-0-
05	15476 X	15476	-0-	-0-	-0-	15082 3	394 9	Y	358	358 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 11H		RRCID ->	268743	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12066	PERF.12250 - 18941		
12	0	2469	-0-	2469	8822	2384 2	85 9	N	77	54 0	23 1	-0-
01	10980 X	2158	-0-	-8822	-0-	1737 2	421 9	N	383	360 0	23 1	-0-
02	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6181 3	409 9	N	372	372 0		-0-
03	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	3404 3	670 9	Y	609	609 0		-0-
04	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4534 3	439 9	Y	399	399 0		-0-
05	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	5945 3	439 9	Y	399	399 0		-0-

MOBIL UNIT D		WELL #: 1H		RRCID ->	268748	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	12151	PERF.12731 - 17001		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	44			Y	-0-			-0-
01	T. A.	5541	-0-	5541	5585	463 1	4507 3	Y	509	476 0		33
						11 4	560 9					
02	6783 X	1198	-0-	-5585	-0-	492 1	29 3	Y	605	613 0		25
						11 4	666 9					
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	711 1	830 3	Y	307	321 0		11
						18 4	338 9					
04	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	630 1	807 3	Y	201	206 0		6
						11 4	221 9					
05	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	459 1	459 3	Y	348	342 0		12
						16 4	383 9					

HERRING RANCH 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268770	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	14246	PERF.14373 - 19974		
12	4681 X	3230	-0-	-1451	-0-	3230 2		N	-0-			-0-
01	4681 X	4338	-0-	-343	-0-	4338 2		N	-0-			-0-
02	3612 X	2772	-0-	-840	-0-	2772 3		N	-0-			-0-
03	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912 3		Y	-0-			-0-
04	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542 3		Y	-0-			-0-
05	4340 X	4048	-0-	-292	-0-	4048 3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268771		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12348		PERF.12887 - 18199						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	947	-0-	947	947	254	1	14	3	Y	613	605	0			8
						5	4	674	9							
04	T. A.	1068	-0-	1068	2015	257	1	13	3	Y	722	717	0			13
						4	4	794	9							
05	T. A.	458	-0-	458	2473	254	1	13	3	Y	172	183	0			2
						2	4	189	9							
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.13050 - 18190						
12	2728 X	163	-0-	-2565	-0-	154	1	6	3	Y	1	2	0			-0-
						2	4	1	9							
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	764	-0-	764	764	156	1	591	3	Y	14	14	0			-0-
						2	4	15	9							
03	T. A.	1341	-0-	1341	2105	386	1	765	3	Y	165	163	0			2
						8	4	182	9							
04	T. A.	1498	-0-	1498	3603	302	1	940	3	Y	228	226	0			4
						5	4	251	9							
05	T. A.	1993	-0-	1993	5596	413	1	1315	3	Y	237	238	0			3
						4	4	261	9							
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12966		PERF.12915 - 18079						
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	735	2	65	9	N	59	52	0	7	1	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	708	2	78	9	N	71	61	0	10	1	-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	531	3	57	9	N	52	52	0			-0-
03	593 N	593	-0-	-0-	-0-	536	3	57	9	Y	52	52	0			-0-
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	307	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	523	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 13847		PERF.14285 - 17901						
12	2976 X	2420	-0-	-556	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
01	2635 X	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
02	2380 X	1746	-0-	-634	-0-	1746	3			Y	-0-					-0-
03	2635 X	1707	-0-	-928	-0-	1707	3			Y	-0-					-0-
04	2340 X	1607	-0-	-733	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
05	2418 X	1581	-0-	-837	-0-	1581	3			Y	-0-					-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 06/28/2021		TOTAL DEPTH 12618		PERF.12710 - 18222						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 10/14/2021				TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1426 N	780	-0-	-646	-0-	286 1	132 3	353 9	Y	321	320 0		11	
01		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	241 1	763 3	353 9	Y	259	262 0		8	
02		775 X	775	-0-	-0-	-0-	164 1	314 3	285 9	Y	267	259 0		16	
03		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	871 1	3672 3	294 9	Y	419	418 0		17	
04		8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	1225 1	6254 3	461 9	Y	489	493 0		13	
05		1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	618 1	593 3	538 9	Y	387	385 0		15	
							7 4	426 9							

ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012				TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252					
12		2976 X	2921	-0-	-55	-0-	22 1	2573 2	326 9	N	296	294 0	2 1	-0-	
01		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	39 1	3691 2	204 9	N	185	183 0	2 1	-0-	
02		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	54 1	4929 3	211 9	N	192	192 0		-0-	
*03		2976 X	1582	-0-	-1394	-0-	18 1	1431 3	133 9	Y	121	121 0		-0-	
*04		2820 X	581	-0-	-2239	-0-	7 1	529 3	45 9	Y	41	41 0		-0-	
05		2976 X	2239	-0-	-737	-0-	30 1	1975 3	234 9	Y	213	213 0		-0-	

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012				TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601					
12		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	5650 2	430 9		N	391	337 0	54 1	-0-	
01		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4835 2	438 9		N	398	332 0	66 1	-0-	
02		4228 X	4077	-0-	-151	-0-	3645 3	432 9		N	393	393 0		-0-	
03		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	4120 3	1111 9		Y	1010	1010 0		-0-	
04		5880 X	3414	-0-	-2466	-0-	2491 3	923 9		Y	839	839 0		-0-	
05		22773 X	22773	-0-	-0-	-0-	20418 3	2355 9		Y	2141	2141 0		-0-	

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012				TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351					
12		3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3680 2	95 9		N	86	51 0	35 1	-0-	
01		2232 X	2088	-0-	-144	-0-	2015 2	73 9		N	66	38 0	28 1	-0-	
02		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	1698 3	48 9		N	44	44 0		-0-	
03		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2978 3	3 9		Y	3	3 0		-0-	
04		3660 X	2719	-0-	-941	-0-	2578 3	141 9		Y	128	128 0		-0-	
05		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3719 3	201 9		Y	183	183 0		-0-	

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012				TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251					
12		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	2275 2	339 9		N	308	287 0	21 1	-0-	
01		2790 X	2692	-0-	-98	-0-	2259 2	433 9		N	394	364 0	30 1	-0-	
02		2520 X	1802	-0-	-718	-0-	1517 3	285 9		N	259	259 0		-0-	
03		2666 X	1948	-0-	-718	-0-	1948 3			Y	-0-			-0-	
04		2580 X	132	-0-	-2448	-0-	132 3			Y	-0-			-0-	
05		2697 X	69	-0-	-2628	-0-	69 3			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268838	COMPL. DATE	01/23/2013	TOTAL DEPTH	13198	PERF.	13432	- 17103
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0	3	-0-	3	3035	1 2	2 9	N	2	2 0	-0-	
01	3035 X	-0-	-0-	-3035	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268839	COMPL. DATE	12/27/2012	TOTAL DEPTH	13467	PERF.	13370	- 17851
12	2325 X	1227	-0-	-1098	-0-	1212 2	15 9	N	14	2 0	12 1	-0-
01	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2678 2	46 9	N	42	5 0	37 1	-0-
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1991 3	2 9	N	2	2 0		-0-
03	3317 X	1020	-0-	-2297	-0-	1019 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
04	3210 X	373	-0-	-2837	-0-	373 3		Y	-0-			-0-
05	2728 X	7	-0-	-2721	-0-	7 3		Y	-0-			-0-

WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268843	COMPL. DATE	01/11/2013	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	12980	- 18601
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1648 2	118 9	N	107	91 0	16 1	-0-
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	646 2	274 9	N	249	241 0	8 1	-0-
02	2800 N	8291	-0-	5491	5491	7717 3	574 9	N	522	522 0		-0-
03	3100 N	3351	-0-	251	5742	3257 3	94 9	Y	85	85 0		-0-
04	3000 N	1322	-0-	-1678	4064	1149 3	173 9	Y	157	157 0		-0-
05	9067 X	5003	-0-	-4064	-0-	4725 3	278 9	Y	253	253 0		-0-

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268861	COMPL. DATE	11/28/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	13200	- 19781
12	7285 X	6177	-0-	-1108	-0-	5800 2	377 9	Y	343	343 1		-0-
01	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	7510 2	119 9	Y	108	108 1		-0-
02	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6771 3	173 9	Y	157	157 0		-0-
03	7564 X	6859	-0-	-705	-0-	6673 3	186 9	Y	169	169 0		-0-
04	6870 X	5856	-0-	-1014	-0-	5731 3	125 9	Y	114	114 0		-0-
05	7564 X	6520	-0-	-1044	-0-	6382 3	138 9	Y	125	125 0		-0-

SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268916	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	14231	PERF.	14300	- 20065
12	5704 X	3721	-0-	-1983	-0-	3721 2		N	-0-			-0-
01	5704 X	2909	-0-	-2795	-0-	2909 2		N	-0-			-0-
02	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	5422 3		N	-0-			-0-
03	5704 X	5092	-0-	-612	-0-	5092 3		N	-0-			-0-
04	5520 X	4990	-0-	-530	-0-	4990 3		N	-0-			-0-
05	5704 X	5080	-0-	-624	-0-	5080 3		N	-0-			-0-

LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268917	COMPL. DATE	10/26/2012	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	13080	- 17981
12	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3160 2	234 9	N	213	183 0	30 1	-0-
01	3627 X	3494	-0-	-133	-0-	3244 2	250 9	N	227	183 0	44 1	-0-
02	3276 X	2666	-0-	-610	-0-	2499 3	167 9	N	152	152 0		-0-
03	3503 X	3001	-0-	-502	-0-	2819 3	182 9	Y	165	165 0		-0-
04	3390 X	509	-0-	-2881	-0-	487 3	22 9	Y	20	20 0		-0-
05	3503 X	839	-0-	-2664	-0-	783 3	56 9	Y	51	51 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DEBILL 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 02H		RRCID -> 268939	COMPL. DATE 08/22/2012	TOTAL DEPTH 13405	PERF.13501	- 18822				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	4015	-0-	-15	-0-	466 1	2962 2	N	534	532 0	2 1	-0-
01	4526 X	3059	-0-	-1467	-0-	587 9	396 1	N	440	439 0	1 1	-0-
02	4088 X	3789	-0-	-299	-0-	484 9	553 1	N	777	777 0		-0-
*03	3937 X	2895	-0-	-1042	-0-	855 9	323 1	Y	781	781 0		-0-
*04	3900 X	2774	-0-	-1126	-0-	859 9	248 1	Y	657	657 0		-0-
05	4185 X	2868	-0-	-1317	-0-	723 9	329 1	Y	685	685 0		-0-
						754 9						
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940	COMPL. DATE 09/01/2012	TOTAL DEPTH 12821	PERF.13158	- 18901				
12	6975 X	6902	-0-	-73	-0-	6527 2	375 9	N	341	279 0	62 1	-0-
01	7719 X	3710	-0-	-4009	-0-	3451 2	259 9	N	235	188 0	47 1	-0-
02	6972 X	53	-0-	-6919	-0-	53 3		N	-0-			-0-
03	7719 X	195	-0-	-7524	-0-	195 3		Y	-0-			-0-
04	78865 X	78865	-0-	-0-	-0-	74412 3	4453 9	Y	4048	4048 0		-0-
05	120625 X	120625	-0-	-0-	-0-	115111 3	5514 9	Y	5013	5013 0		-0-
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941	COMPL. DATE 02/22/2012	TOTAL DEPTH 12828	PERF.13130	- 18677				
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4299 2	228 9	Y	207	207 1		-0-
01	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4344 2	69 9	Y	63	63 1		-0-
02	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4369 3	63 9	Y	57	57 0		-0-
03	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3546 3	61 9	Y	55	55 0		-0-
04	4380 X	3617	-0-	-763	-0-	3558 3	59 9	Y	54	54 0		-0-
05	4774 X	3867	-0-	-907	-0-	3808 3	59 9	Y	54	54 0		-0-
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943	COMPL. DATE 10/05/2012	TOTAL DEPTH 13062	PERF.13498	- 18881				
12	4185 X	3725	-0-	-460	-0-	3662 2	63 9	N	57	22 0	35 1	-0-
01	4185 X	3874	-0-	-311	-0-	3789 2	85 9	N	77	24 0	53 1	-0-
02	3500 X	3047	-0-	-453	-0-	3025 3	22 9	N	20	20 0		-0-
03	4619 X	3197	-0-	-1422	-0-	3173 3	24 9	Y	22	22 0		-0-
04	4470 X	1694	-0-	-2776	-0-	1691 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
05	3875 X	1900	-0-	-1975	-0-	1513 3	387 9	Y	352	352 0		-0-
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944	COMPL. DATE 10/06/2012	TOTAL DEPTH 13067	PERF.13522	- 18601				
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1396 2	21 9	N	19	6 0	13 1	-0-
01	2914 X	2223	-0-	-691	-0-	2177 2	46 9	N	42	12 0	30 1	-0-
02	2632 X	2252	-0-	-380	-0-	2239 3	13 9	N	12	12 0		-0-
03	2914 X	1214	-0-	-1700	-0-	1205 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
04	2370 X	329	-0-	-2041	-0-	329 3		Y	-0-			-0-
05	2480 X	1499	-0-	-981	-0-	1486 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945	COMPL. DATE 10/03/2012	TOTAL DEPTH 14460	PERF.14549	- 19191				
12	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 2		N	-0-			-0-
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 2		N	-0-			-0-
02	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4245 3		N	-0-			-0-
03	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307 3		Y	-0-			-0-
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996 3		Y	-0-			-0-
05	5332 X	5053	-0-	-279	-0-	5053 3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268947		COMPL. DATE 10/10/2012			TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3130	2	101	9	Y	92	92	1	-0-
01	3317 X	2799	-0-	-518	-0-	2765	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
02	2996 X	2637	-0-	-359	-0-	2611	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
03	3317 X	2639	-0-	-678	-0-	2607	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
04	3210 X	2545	-0-	-665	-0-	2513	3	32	9	Y	29	29	0	-0-
05	3224 X	2726	-0-	-498	-0-	2694	3	32	9	Y	29	29	0	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012			TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551					
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	5483	2	462	9	N	420	368	0	-0-
01	6169 X	4957	-0-	-1212	-0-	4538	2	419	9	N	381	320	0	-0-
02	5572 X	3632	-0-	-1940	-0-	3314	3	318	9	N	289	289	0	-0-
03	5704 X	4417	-0-	-1287	-0-	4061	3	356	9	Y	324	324	0	-0-
04	5760 X	3487	-0-	-2273	-0-	3203	3	284	9	Y	258	258	0	-0-
05	5952 X	3164	-0-	-2788	-0-	2877	3	287	9	Y	261	261	0	-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821					
12	3038 X	720	-0-	-2318	-0-	292	1	3	3	Y	384	384	0	4
01	3038 X	623	-0-	-2415	-0-	228	1	1	3	Y	356	356	0	4
02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	238	1	479	3	Y	311	308	0	7
03	3162 X	1946	-0-	-1216	-0-	400	1	1253	3	Y	259	263	0	3
04	3060 X	422	-0-	-2638	-0-	88	1	249	3	Y	76	78	0	1
05	1178 X	509	-0-	-669	-0-	23	1	486	9	Y	442	438	0	5

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032					
12	1457 N	668	-0-	-789	-0-	401	1	5	3	Y	220	218	0	8
01	1612 N	1314	-0-	-298	-0-	399	1	687	3	Y	202	191	0	19
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	336	1	647	3	Y	219	230	0	8
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	464	1	1124	3	Y	192	191	0	9
04	1050 N	671	-0-	-379	-0-	233	1	103	3	Y	299	297	0	11
05	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	120	1	762	3	Y	183	187	0	7

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034					
12	1023 X	871	-0-	-152	-0-	383	1	12	3	Y	415	449	0	16
01	4092 X	2518	-0-	-1574	-0-	382	1	1363	3	Y	697	648	0	65
02	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	277	1	1664	3	Y	86	148	0	3
03	5425 X	3057	-0-	-2368	-0-	450	1	2012	3	Y	530	509	0	24
04	5250 X	2706	-0-	-2544	-0-	448	1	1671	3	Y	523	527	0	20
05	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	513	1	1595	3	Y	368	375	0	13

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1145	-0-	-529	-0-	580	1 277	3	Y	251	251	0	4
						12	4 276	9					
01	1736 N	1133	-0-	-603	-0-	602	1 230	3	Y	269	264	0	9
						5	4 296	9					
02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	599	1 133	3	Y	164	165	0	5
						7	4 180	9			3	1	
03	1736 X	955	-0-	-781	-0-	688	1 77	3	Y	170	171	0	4
						3	4 187	9					
04	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	750	1 619	3	Y	208	206	0	6
						14	4 229	9					
05	1147 X	859	-0-	-288	-0-	462	1 198	3	Y	176	176	0	6
						5	4 194	9					

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		N	-0-			-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			-0-
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	3		Y	-0-			-0-
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3		Y	-0-			-0-
05	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

12	2976 X	2470	-0-	-506	-0-	61	1 1987	2	N	384	383	0	-0-
						422	9						
01	3286 X	2495	-0-	-791	-0-	62	1 1984	2	N	408	407	0	-0-
						449	9				1	1	
02	2968 X	401	-0-	-2567	-0-	4	1 114	3	N	257	257	0	-0-
						283	9						
*03	3286 X	2672	-0-	-614	-0-	82	1 2194	3	Y	360	360	0	-0-
						396	9						
*04	2610 X	2370	-0-	-240	-0-	79	1 1954	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9						
05	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	88	1 2139	3	Y	360	360	0	-0-
						396	9						

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	99	1 3079	2	N	295	293	0	-0-
						325	9						
01	2790 X	2751	-0-	-39	-0-	76	1 2333	2	N	311	310	0	-0-
						342	9				1	1	
02	2520 X	2456	-0-	-64	-0-	76	1 2047	3	N	303	303	0	-0-
						333	9						
*03	2821 X	2288	-0-	-533	-0-	71	1 1906	3	Y	283	283	0	-0-
						311	9						
*04	3390 X	2356	-0-	-1034	-0-	80	1 1965	3	Y	283	283	0	-0-
						311	9						
05	3503 X	2335	-0-	-1168	-0-	80	1 1939	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	120	1	3856	2	N	595	592	0	3	1	-0-
01	3999 X	3586	-0-	-413	-0-	655	9	91	1	N	539	537	0	2	1	-0-
02	3612 X	2998	-0-	-614	-0-	593	9	89	1	N	461	461	0			-0-
*03	3999 X	3159	-0-	-840	-0-	507	9	95	1	Y	485	485	0			-0-
*04	3870 X	1310	-0-	-2560	-0-	534	9	43	1	Y	194	194	0			-0-
05	3999 X	1258	-0-	-2741	-0-	213	9	35	1	Y	345	345	0			-0-
						380	9									
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940						
12	5921 X	331	-0-	-5590	-0-	212	1	18	3	Y	83	89	0			2
01	5704 X	349	-0-	-5355	-0-	10	4	91	9		68	66	0			4
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	208	1	61	3	Y	565	546	0			23
03	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5	4	75	9		901	891	0			33
04	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	305	1	2726	3	Y	606	621	0			18
05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	7	4	622	9		639	634	0			23
						791	1	4132	3	Y						
						21	4	991	9							
						537	1	3056	3	Y						
						10	4	667	9							
						523	1	3159	3	Y						
						19	4	703	9							
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668						
12	4588 X	2504	-0-	-2084	-0-	47	1	1702	2	N	686	685	0	1	1	-0-
01	4464 X	4303	-0-	-161	-0-	755	9	100	1	N	816	814	0	2	1	-0-
02	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	898	9	97	1	N	724	724	0			-0-
*03	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	97	1	2601	3	N	645	645	0			-0-
*04	2430 X	1823	-0-	-607	-0-	796	9	117	1	Y	330	330	0			-0-
05	4309 X	18	-0-	-4291	-0-	117	1	3122	3	Y	-0-	-0-	0			-0-
						710	9	57	1	Y						
						363	9	1	1	Y						
SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901						
12	4309 X	3783	-0-	-526	-0-	3543	2	240	9	N	218	184	0	34	1	-0-
01	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4145	2	270	9	N	245	188	0	57	1	-0-
02	3416 X	3074	-0-	-342	-0-	2870	3	204	9	N	185	185	0			-0-
03	4402 X	2359	-0-	-2043	-0-	2199	3	160	9	Y	145	145	0			-0-
04	4260 X	1826	-0-	-2434	-0-	1719	3	107	9	Y	97	97	0			-0-
05	4402 X	2540	-0-	-1862	-0-	2363	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013				TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275						
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
01	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
LONG 01		WELL #:		03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13672 - 19393				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM		
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE		
12		4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	3982	2	777	9	N	706	703	0	3 1	-0-
01		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	4689	2	782	9	N	711	708	0	3 1	-0-
02		4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	3889	3	670	9	N	609	609	0		-0-
*03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4011	3	512	9	Y	465	465	0		-0-
*04		3780 X	2628	-0-	-1152	-0-	2222	3	406	9	Y	369	369	0		-0-
05		3906 X	2127	-0-	-1779	-0-	1789	3	338	9	Y	307	307	0		-0-

HANDY 02		WELL #:		0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13320 - 19641				
12		2325 X	2013	-0-	-312	-0-	50	1	1611	2	N	320	319	0	1 1	-0-
							352	9								
01		2325 X	2267	-0-	-58	-0-	58	1	1832	2	N	343	342	0	1 1	-0-
							377	9								
02		2044 X	1939	-0-	-105	-0-	58	1	1562	3	N	290	290	0		-0-
							319	9								
*03		2263 X	2186	-0-	-77	-0-	67	1	1781	3	Y	307	307	0		-0-
							338	9								
*04		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	74	1	1830	3	Y	298	298	0		-0-
							328	9								
05		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	94	1	2278	3	Y	481	481	0		-0-
							529	9								

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 269282		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 12183		PERF.12916 - 17997				
12		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	565	1	1570	3	Y	584	584	0		6
							9	4								
01		4030 X	2647	-0-	-1383	-0-	439	1	1609	3	Y	541	542	0		5
							4	4								
02		6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	584	1	4884	3	Y	606	598	0		13
							7	4								
03		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	454	1	2966	3	Y	743	747	0		9
							10	4								
04		3150 X	2962	-0-	-188	-0-	323	1	1851	3	Y	711	707	0		13
							6	4								
05		6789 X	3247	-0-	-3542	-0-	321	1	2206	3	Y	652	657	0		8
							3	4								

KENNEDY		WELL #:		5H		RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12752 - 17306				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	667	-0-	667	667	273	1	28	3	Y	331	327	0		4
							2	4								

WATT 02		WELL #:		01H		RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350 - 19249				
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
01		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				-0-
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-				-0-
03		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-				-0-
04		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-				-0-
05		930 N	291	-0-	-639	-0-	291	3			N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
12	3224	X	2205	-0-	-1019	-0-	2020 2	185 9	N	168	149 0	19 1	-0-
01	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2135 2	325 9	N	295	266 0	29 1	-0-
02	2492	X	1741	-0-	-751	-0-	1529 3	212 9	N	193	193 0		-0-
03	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	1858 3	689 9	Y	626	626 0		-0-
04	2370	X	1380	-0-	-990	-0-	1208 3	172 9	Y	156	156 0		-0-
05	2449	X	1631	-0-	-818	-0-	1292 3	339 9	Y	308	308 0		-0-

CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772					
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	274 1	1206 2	N	552	551 0	1 1	-0-
01	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	607 9	1520 2	N	532	531 0	1 1	-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	30 1	585 9					-0-
*03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1354 3	493 9	N	448	448 0		-0-
*04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1489 3	472 9	Y	429	429 0		-0-
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1455 3	392 9	Y	356	356 0		-0-
05	1984	N	1983	-0-	-1	-0-	1685 3	298 9	Y	271	271 0		-0-

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401					
12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1814 2	124 9	N	113	96 0	17 1	-0-
01	2914	X	2139	-0-	-775	-0-	2001 2	138 9	N	125	98 0	27 1	-0-
02	2632	X	1595	-0-	-1037	-0-	1595 3		N	-0-			-0-
03	2356	X	1874	-0-	-482	-0-	1874 3		N	-0-			-0-
04	2010	X	852	-0-	-1158	-0-	852 3		N	-0-			-0-
05	2139	X	1405	-0-	-734	-0-	1405 3		N	-0-			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111					
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2724 2	221 9	N	201	175 0	26 1	-0-
01	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	2775 2	277 9	N	252	214 0	38 1	-0-
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	1818 3	245 9	N	223	223 0		-0-
03	2852	X	1673	-0-	-1179	-0-	1586 3	87 9	Y	79	79 0		-0-
04	2850	X	325	-0-	-2525	-0-	271 3	54 9	Y	49	49 0		-0-
05	3038	X	735	-0-	-2303	-0-	694 3	41 9	Y	37	37 0		-0-

MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921					
12	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1720 2	273 9	N	248	232 0	16 1	-0-
01	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2497 2	400 9	N	364	330 0	34 1	-0-
02	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1586 3	284 9	N	258	258 0		-0-
03	3007	X	2409	-0-	-598	-0-	2094 3	315 9	Y	286	286 0		-0-
04	2910	X	432	-0-	-2478	-0-	380 3	52 9	Y	47	47 0		-0-
05	2883	X	1090	-0-	-1793	-0-	955 3	135 9	Y	123	123 0		-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702					
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 2		N	-0-			-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-			-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		Y	-0-			-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3		Y	-0-			-0-
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 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 #: 04H		RRCID -> 269547		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13006		PERF.13260 - 19351		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3813 X	2861	-0-	-952	-0-	18 1	2120 2	N	657	655 0	2 1	-0-
01	3658 X	3583	-0-	-75	-0-	723 9	2672 2	N	804	802 0	2 1	-0-
02	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	27 1	2521 3	N	706	706 0		-0-
*03	4588 X	3731	-0-	-857	-0-	884 9	2789 3	Y	824	824 0		-0-
*04	4440 X	3313	-0-	-1127	-0-	28 1	2510 3	Y	702	702 0		-0-
05	3689 X	3417	-0-	-272	-0-	777 9	2609 3	Y	698	698 0		-0-
						36 1						
						906 9						
						31 1						
						772 9						
						40 1						
						768 9						

WESSENDORFF 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269548		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 12973		PERF.13275 - 19246		
12	3379 X	3206	-0-	-173	-0-	23 1	2671 2	N	465	463 0	2 1	-0-
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	512 9	2997 2	N	536	534 0	2 1	-0-
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	31 1	2635 3	N	449	449 0		-0-
*03	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	590 9	2833 3	Y	443	443 0		-0-
*04	3630 X	2922	-0-	-708	-0-	29 1	2482 3	Y	372	372 0		-0-
05	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	494 9	2695 3	Y	530	530 0		-0-
						37 1						
						487 9						
						31 1						
						409 9						
						41 1						
						583 9						

NANCY STEWART 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269551		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13538 - 18789		
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	973 2	133 9	N	121	120 0	1 1	-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1278 2	240 9	N	218	217 0	1 1	-0-
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	769 3	131 9	N	119	119 0		-0-
*03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	980 3	177 9	Y	161	161 0		-0-
*04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1072 3	167 9	Y	152	152 0		-0-
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1009 3	130 9	Y	118	118 0		-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138		PERF.13451 - 18632		
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1494 2	100 9	N	91	90 0	1 1	-0-
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2001 2	150 9	N	136	135 0	1 1	-0-
02	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1386 3	94 9	N	85	85 0		-0-
*03	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2108 3	197 9	Y	179	179 0		-0-
*04	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1416 3	108 9	Y	98	98 0		-0-
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1861 3	128 9	Y	116	116 0		-0-

NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164		PERF.13608 - 19349		
12	2821 X	2160	-0-	-661	-0-	1907 2	253 9	N	230	229 0	1 1	-0-
01	2945 X	952	-0-	-1993	-0-	777 2	175 9	N	159	159 0		-0-
02	2660 X	115	-0-	-2545	-0-	87 3	28 9	N	25	25 0		-0-
*03	2852 X	127	-0-	-2725	-0-	107 3	20 9	Y	18	18 0		-0-
*04	2760 X	139	-0-	-2621	-0-	125 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
05	2170 X	254	-0-	-1916	-0-	235 3	19 9	Y	17	17 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	2940 N	2357	-0-	-583	-0-	2328 2	29 9	Y	26	26 1		-0-
01	3069 X	2538	-0-	-531	-0-	2529 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
02	2772 X	2766	-0-	-6	-0-	2758 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
03	3069 X	1972	-0-	-1097	-0-	1963 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
04	2970 X	2909	-0-	-61	-0-	2897 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
05	3069 X	2527	-0-	-542	-0-	2519 3	8 9	Y	7	7 0		-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013			TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101			
12	3069 X	2553	-0-	-516	-0-	2486 2	67 9	N	61	37 0	24 1	-0-
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3730 2	77 9	N	70	18 0	52 1	-0-
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2684 3	15 9	N	14	14 0		-0-
03	4185 X	2828	-0-	-1357	-0-	2811 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
04	4050 X	1024	-0-	-3026	-0-	1018 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-			Y	-0-			-0-

BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013			TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001			
12	4340 X	4287	-0-	-53	-0-	4181 2	106 9	Y	96	96 1		-0-
01	4743 X	4607	-0-	-136	-0-	4574 2	33 9	Y	30	30 1		-0-
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4363 3	62 9	Y	56	56 0		-0-
03	4743 X	3375	-0-	-1368	-0-	3303 3	72 9	Y	65	65 0		-0-
04	4140 X	3525	-0-	-615	-0-	3451 3	74 9	Y	67	67 0		-0-
05	4898 X	2889	-0-	-2009	-0-	2821 3	68 9	Y	62	62 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371			
12	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	2262 2	301 9	N	274	253 0	21 1	-0-
01	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	2716 2	845 9	N	768	732 0	36 1	-0-
02	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2135 3	768 9	N	698	698 0		-0-
03	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1319 3	414 9	Y	376	376 0		-0-
04	2490 X	246	-0-	-2244	-0-	246 3		Y	-0-			-0-
05	3565 X	3	-0-	-3562	-0-	3 3		Y	-0-			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269637		COMPL. DATE 01/03/2012			TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902			
12	2325 X	1637	-0-	-688	-0-	1637 2		N	-0-			-0-
01	2170 X	1745	-0-	-425	-0-	1745 2		N	-0-			-0-
02	1960 X	1608	-0-	-352	-0-	1608 3		N	-0-			-0-
03	1798 X	1358	-0-	-440	-0-	1358 3		N	-0-			-0-
04	1740 X	1626	-0-	-114	-0-	1626 3		N	-0-			-0-
05	1767 X	1307	-0-	-460	-0-	1307 3		N	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269645		COMPL. DATE 03/23/2012			TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702			
12	2294 X	1659	-0-	-635	-0-	1413 2	246 9	N	224	211 0	13 1	-0-
01	2294 X	683	-0-	-1611	-0-	636 2	47 9	N	43	34 0	9 1	-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	361 3	11 9	N	10	10 0		-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	370 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	756 3	64 9	Y	58	58 0		-0-
05	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1216 3	133 9	Y	121	121 0		-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID -> 269679		COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301			
12	3658 X	2872	-0-	-786	-0-	2633 2	239 9	N	217	192 0	25 1	-0-
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	3994 2	353 9	N	321	266 0	55 1	-0-
02	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2749 3	232 9	N	211	211 0		-0-
03	3999 X	3329	-0-	-670	-0-	3100 3	229 9	Y	208	208 0		-0-
04	3870 X	1700	-0-	-2170	-0-	1590 3	110 9	Y	100	100 0		-0-
05	4340 X	1889	-0-	-2451	-0-	1639 3	250 9	Y	227	227 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269680		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13214		PERF.13314 - 18985						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2058	2	112	9	N	102	100	0	2	1	-0-
01	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1806	2	125	9	N	114	113	0	1	1	-0-
02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1398	3	127	9	N	115	115	0			-0-
*03	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	1892	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
*04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1661	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1778	3	160	9	Y	145	145	0			-0-

HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID -> 269681		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 12970		PERF.13849 - 19221						
12	0	-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	102	102	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	469	469	0			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	141	141	0			-0-
05	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						
12	0	110722	-0-	110722	272021	2693	1	86867	2	N	19238	19175	0	63	1	-0-
						21162	9									
01	386498 X	114477	-0-	-272021	-0-	2799	1	88719	2	N	20872	20822	0	50	1	-0-
						22959	9									
02	86530 X	86530	-0-	-0-	-0-	2439	1	65478	3	N	16921	16921	0			-0-
						18613	9									
*03	90107 X	90107	-0-	-0-	-0-	2562	1	68478	3	Y	17334	17334	0			-0-
						19067	9									
*04	80368 X	80368	-0-	-0-	-0-	2471	1	60847	3	Y	15500	15500	0			-0-
						17050	9									
05	74713 X	74713	-0-	-0-	-0-	2351	1	57107	3	Y	13868	13868	0			-0-
						15255	9									

NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850		PERF.13110 - 16751						
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1144	2	134	9	N	122	111	0	11	1	-0-
01	1271 N	1215	-0-	-56	-0-	1079	2	136	9	N	124	109	0	15	1	-0-
02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	927	3	121	9	N	110	110	0			-0-
03	1271 X	1018	-0-	-253	-0-	911	3	107	9	N	97	97	0			-0-
04	1230 X	34	-0-	-1196	-0-	33	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	1271 X	23	-0-	-1248	-0-	17	3	6	9	N	5	5	0			-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961		PERF.13430 - 18551						
12	2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	1766	2	294	9	N	267	251	0	16	1	-0-
01	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2468	2	321	9	N	292	259	0	33	1	-0-
02	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1749	3	168	9	N	153	153	0			-0-
03	3131 X	832	-0-	-2299	-0-	777	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
04	3030 X	182	-0-	-2848	-0-	176	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	2790 X	995	-0-	-1795	-0-	918	3	77	9	Y	70	70	0			-0-

FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12940 - 18801						
12	1843 X	1843	-0-	-0-	-0-	1770	2	73	9	N	66	49	0	17	1	-0-
01	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1651	2	66	9	N	60	37	0	23	1	-0-
02	1428 X	882	-0-	-546	-0-	828	3	54	9	N	49	49	0			-0-
03	1519 X	953	-0-	-566	-0-	899	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
04	1770 X	764	-0-	-1006	-0-	456	3	308	9	Y	280	280	0			-0-
05	1829 X	477	-0-	-1352	-0-	476	3	1	9	Y	1	1	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 #: 04H		RRCID ->	269688	COMPL. DATE	03/25/2013	TOTAL DEPTH	13057	PERF.	13350	- 18231		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	1271 X	1000	-0-	-271	-0-	80	1	622	2	N	271	271	0	-0-
01	1271 X	1090	-0-	-181	-0-	298	9	84	1	N	312	312	0	-0-
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	343	9	241	1	N	194	194	0	-0-
*03	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	213	9	164	1	Y	261	261	0	-0-
*04	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	287	9	220	1	Y	182	182	0	-0-
05	2356 X	918	-0-	-1438	-0-	200	9	80	1	Y	263	263	0	-0-
						289	9							

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269846	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	13240	- 18051		
12	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2654	2	107	9	N	97	71	0	-0-
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2762	2	111	9	N	101	63	0	-0-
02	2520 X	2408	-0-	-112	-0-	2345	3	63	9	N	57	57	0	-0-
03	3224 X	435	-0-	-2789	-0-	429	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
04	3120 X	29	-0-	-3091	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	2883 X	317	-0-	-2566	-0-	317	3			Y	-0-			-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269880	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	14604	PERF.	14530	- 20271		
12	2356 X	1669	-0-	-687	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
01	2356 X	1670	-0-	-686	-0-	1670	2			N	-0-			-0-
02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-			-0-
03	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	3			Y	-0-			-0-
04	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			Y	-0-			-0-
05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	3			Y	-0-			-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270119	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	12302	- 18687		
12	3472 X	2750	-0-	-722	-0-	1163	1	148	3	Y	1296	1294	0	12
						13	4	1426	9					
01	4743 X	1848	-0-	-2895	-0-	432	1	556	3	Y	779	783	0	8
						3	4	857	9					
02	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	244	1	1584	3	Y	660	654	0	14
						3	4	726	9					
03	4743 X	3401	-0-	-1342	-0-	421	1	2249	3	Y	656	662	0	8
						9	4	722	9					
04	3750 X	3537	-0-	-213	-0-	378	1	2392	3	Y	691	687	0	12
						7	4	760	9					
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	333	1	2757	3	Y	674	678	0	8
						4	4	741	9					

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID ->	270126	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13090	- 19202		
12	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	3229	2	321	9	N	292	261	0	-0-
01	4123 X	3429	-0-	-694	-0-	3096	2	333	9	N	303	261	0	-0-
02	3724 X	2965	-0-	-759	-0-	2528	3	437	9	N	397	397	0	-0-
03	4402 X	2060	-0-	-2342	-0-	1902	3	158	9	Y	144	144	0	-0-
04	4260 X	919	-0-	-3341	-0-	863	3	56	9	Y	51	51	0	-0-
05	3565 X	2771	-0-	-794	-0-	2452	3	319	9	Y	290	290	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945		PERF.13030		- 19191		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3718 2	272 9	N	247	211 0	36 1		-0-
01		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2508 2	336 9	N	305	271 0	34 1		-0-
02		2464 X	1913	-0-	-551	-0-	1614 3	299 9	N	272	272 0			-0-
03		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2291 3	509 9	Y	463	463 0			-0-
04		3870 X	2572	-0-	-1298	-0-	1950 3	622 9	Y	565	565 0			-0-
05		3999 X	2421	-0-	-1578	-0-	2139 3	282 9	Y	256	256 0			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13060		PERF.13300		- 18101		
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	32 1	241 2	N	66	66 0			-0-
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	160 1	1174 2	N	275	274 0	1 1		-0-
02		1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	303 9	175 1	N	202	202 0			-0-
*03		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	222 9	190 1	Y	214	214 0			-0-
*04		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	190 1	1298 3	Y	214	214 0			-0-
05		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	235 9	171 1	Y	207	207 0			-0-
							228 9	220 1	Y	201	201 0			-0-
							221 9							

MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11925		PERF.12675		- 18299		
12		930 X	647	-0-	-283	-0-	241 1	3 3	Y	359	362 0			5
01		1612 X	652	-0-	-960	-0-	8 4	395 9	Y	424	422 0			7
02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	180 1	1 3	Y	424	422 0			7
03		729 N	729	-0-	-0-	-0-	5 4	466 9	Y	148	137 0	15 1		3
04		778 N	778	-0-	-0-	-0-	36 1	1 4	Y	148	137 0	15 1		3
05		876 N	876	-0-	-0-	-0-	163 9	5 4	Y	480	472 0			11
							196 1	1 3	Y	391	391 0			11
							528 9	430 9	Y	391	391 0			11
							341 1	7 4	Y	449	446 0			14
							6 4							
							375 1							
							494 9							

HANDY 02		WELL #: 0201H		RRCID -> 270294		COMPL. DATE 05/23/2011		TOTAL DEPTH 13021		PERF.13265		- 18045		
12		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	45 1	1442 2	N	256	255 0	1 1		-0-
01		2480 N	1573	-0-	-907	-0-	282 9	39 1	N	254	253 0	1 1		-0-
02		2800 N	3191	-0-	391	391	279 9	2776 3	N	284	284 0			-0-
*03		3100 N	4306	-0-	1206	1597	103 1	4139 3	Y	11	11 0			-0-
*04		3000 N	3554	-0-	554	2151	312 9	12 9	Y	253	253 0			-0-
05		5559 X	3408	-0-	-2151	-0-	155 1	3148 3	Y	277	277 0			-0-
							12 9	2980 3	Y	277	277 0			-0-
							128 1							
							278 9							
							123 1							
							305 9							

FRANK MALEK 06		WELL #: 01H		RRCID -> 270302		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 12783		PERF.13130		- 19601		
12		8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	8498 2	328 9	N	298	217 0	81 1		-0-
01		17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	17114 2	553 9	N	503	267 0	236 1		-0-
02		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	12905 3	222 9	N	202	202 0			-0-
03		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	7944 3	167 9	Y	152	152 0			-0-
04		7140 X	1369	-0-	-5771	-0-	1300 3	69 9	Y	63	63 0			-0-
05		12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	12619 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											
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270323		COMPL. DATE 08/16/2012			TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	11036 X	4744	-0-	-6292	-0-	760 1	3484 3	Y	442	443 0	4		
01	11036 X	907	-0-	-10129	-0-	14 4	486 9	Y	152	154 0	2		
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	288 1	450 3	Y	71	71 0	2		
03	11532 X	393	-0-	-11139	-0-	2 4	167 9	Y	93	94 0	1		
04	11160 X	295	-0-	-10865	-0-	177 1	587 3	Y	93	92 0	2		
05	4774 X	221	-0-	-4553	-0-	2 4	78 9	Y	73	74 0	1		
						271 1	15 3	Y					
						5 4	102 9	Y					
						179 1	11 3	Y					
						3 4	102 9	Y					
						132 1	8 3	Y					
						1 4	80 9	Y					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270324		COMPL. DATE 09/30/2012			TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170				
12	18135 X	6426	-0-	-11709	-0-	600 1	3712 3	Y	1906	1915 0	32		
01	13609 X	4167	-0-	-9442	-0-	17 4	2097 9	Y	1932	1902 0	62		
02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	502 1	1536 3	Y	410	451 0	12	9 1	
03	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	4 4	2125 9	Y	2677	2630 0	59		
04	6960 X	6144	-0-	-816	-0-	96 1	1238 3	Y	2124	2123 0	60		
05	6417 X	5809	-0-	-608	-0-	1 4	451 9	Y	1889	1886 0	63		
						763 1	4274 3	Y					
						5 4	2945 9	Y					
						660 1	3135 3	Y					
						13 4	2336 9	Y					
						766 1	2955 3	Y					
						10 4	2078 9	Y					

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270325		COMPL. DATE 07/29/2013			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629				
12	5146 X	4473	-0-	-673	-0-	1635 1	1930 3	Y	806	804 0	8		
01	5549 X	1582	-0-	-3967	-0-	21 4	887 9	Y	273	278 0	3		
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	332 1	947 3	Y	537	528 0	12		
03	5549 X	3000	-0-	-2549	-0-	3 4	300 9	Y	472	478 0	6		
04	4410 X	44	-0-	-4366	-0-	353 1	3077 3	Y	6	12 0	-0-		
05	4557 X	68	-0-	-4489	-0-	4 4	591 9	Y	8	8 0	-0-		
						374 1	2099 3	Y					
						8 4	519 9	Y					
						19 1	18 3	Y					
						7 9		Y					
						57 1	2 3	Y					
						9 9		Y					

MAY B UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270327		COMPL. DATE 12/06/2012			TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810				
12	2449 X	1431	-0-	-1018	-0-	514 1	34 3	Y	797	794 0	8		
01	2449 X	1752	-0-	-697	-0-	6 4	877 9	Y	940	939 0	9		
02	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	618 1	95 3	Y	680	674 0	15		
03	2046 X	1319	-0-	-727	-0-	5 4	1034 9	Y	800	805 0	10		
04	1710 X	1198	-0-	-512	-0-	548 1	91 3	Y	598	597 0	11		
05	1767 X	1226	-0-	-541	-0-	6 4	748 9	Y	645	648 0	8		
						422 1	9 3	Y					
						8 4	880 9	Y					
						529 1	2 3	Y					
						9 4	658 9	Y					
						511 1	1 3	Y					
						4 4	710 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	3297	-0-	-1508	-0-	496	1	2660	3	Y	103	101	0			4
						28	4	113	9							
01	4061 X	3996	-0-	-65	-0-	547	1	3328	3	Y	103	97	0			10
						8	4	113	9							
02	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	425	1	2017	3	Y	97	103	0			4
						9	4	107	9							
03	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	595	1	3729	3	Y	152	149	0			7
						16	4	167	9							
04	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	549	1	3255	3	Y	110	113	0			4
						15	4	121	9							
05	3999 X	3150	-0-	-849	-0-	487	1	2557	3	Y	78	79	0			3
						20	4	86	9							

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

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

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

12	1488 N	1037	-0-	-451	-0-	681	1	125	3	Y	104	106	0			8
						117	4	114	9							
01	1209 N	1169	-0-	-40	-0-	454	1	510	3	Y	120	119	0			9
						73	4	132	9							
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	493	1	554	3	Y	124	100	0			33
						52	4	136	9							
03	1023 N	918	-0-	-105	-0-	710	1	76	3	Y	83	96	0			20
						41	4	91	9							
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
05	1364 N	876	-0-	-488	-0-	56	1	797	3	Y	8	5	0			3
						14	4	9	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

12	1984 X	946	-0-	-1038	-0-	69	1	827	3	Y	42	43	0			1
						4	4	46	9							
01	2201 X	1578	-0-	-623	-0-	99	1	1421	3	Y	51	49	0			3
						2	4	56	9							
02	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	393	1	3833	3	Y	168	164	0			7
						9	4	185	9							
03	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	890	1	6114	3	Y	164	165	0			6
						24	4	180	9							
04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	595	1	6867	3	Y	86	89	0			3
						12	4	95	9							
05	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	708	1	6324	3	Y	91	91	0			3
						26	4	100	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	4278 X	2397	-0-	-1881	-0-	866 1	1144 3	Y	342	342 0	3
01	3751 X	2243	-0-	-1508	-0-	11 4	376 9				
02	1521 X	1521	-0-	-0-	-0-	635 1	1286 3	Y	288	288 0	3
03	2852 X	2775	-0-	-77	-0-	5 4	317 9				
04	2760 X	1186	-0-	-1574	-0-	365 1	935 3	Y	197	196 0	4
05	2418 X	858	-0-	-1560	-0-	4 4	217 9				
						699 1	1982 3	Y	73	76 0	1
						14 4	80 9				
						424 1	631 3	Y	113	112 0	2
						7 4	124 9				
						243 1	512 3	Y	92	93 0	1
						2 4	101 9				

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931			
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3419 2	143 9	N	130	97 0	-0-
01	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	4979 2	222 9	N	202	133 0	-0-
02	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3501 3	138 9	N	125	125 0	-0-
03	3875 X	2649	-0-	-1226	-0-	2563 3	86 9	Y	78	78 0	-0-
04	3750 X	978	-0-	-2772	-0-	944 3	34 9	Y	31	31 0	-0-
05	5208 X	215	-0-	-4993	-0-	214 3	1 9	Y	1	1 0	-0-

LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057			
12	3224 X	1344	-0-	-1880	-0-	1077 2	267 9	N	243	242 0	-0-
01	3224 X	1422	-0-	-1802	-0-	1169 2	253 9	N	230	229 0	-0-
02	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2600 3	360 9	N	327	327 0	-0-
*03	3224 X	364	-0-	-2860	-0-	197 3	167 9	Y	152	152 0	-0-
*04	3120 X	203	-0-	-2917	-0-	83 3	120 9	Y	109	109 0	-0-
05	3224 X	1179	-0-	-2045	-0-	985 3	194 9	Y	176	176 0	-0-

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013		TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169			
12	4929 X	2589	-0-	-2340	-0-	560 1	1746 3	Y	249	248 0	2
01	4278 X	3877	-0-	-401	-0-	9 4	274 9				
02	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	554 1	3056 3	Y	238	238 0	2
03	3441 X	1231	-0-	-2210	-0-	5 4	262 9				
04	3750 X	2335	-0-	-1415	-0-	178 1	748 3	Y	105	105 0	2
05	3875 X	3613	-0-	-262	-0-	2 4	116 9				
						243 1	895 3	Y	80	81 0	1
						5 4	88 9				
						304 1	1869 3	Y	143	141 0	3
						5 4	157 9				
						357 1	3053 3	Y	181	182 0	2
						4 4	199 9				

SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776			
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1554 2	63 9	N	57	42 0	-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1547 2	58 9	N	53	32 0	-0-
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1176 3	26 9	N	24	24 0	-0-
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1349 3	34 9	Y	31	31 0	-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522 3	10 9	Y	9	9 0	-0-
05	1333 N	1163	-0-	-170	-0-	1053 3	110 9	Y	100	100 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 270565		COMPL. DATE 06/08/2013			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	388 1	1635 3	Y	301	298 0					7
01	1643 X	186	-0-	-1457	-0-	20 4	331 9	Y	27	32 0					2
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	29 1	126 3	Y	6	8 0					-0-
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	1 4	30 9	Y	485	467 0					18
04	2310 X	1874	-0-	-436	-0-	597 1	1744 3	Y	228	239 0					7
05	2387 X	1635	-0-	-752	-0-	16 4	534 9	Y	243	241 0					9
						247 1	1371 3	Y							
						5 4	251 9	Y							
						176 1	1186 3	Y							
						6 4	267 9	Y							
LONG 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270584		COMPL. DATE 07/24/2022			TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488						
12	91642 X	91642	-0-	-0-	-0-	82259 2	9383 9	N	8530	8468 0	62 1				-0-
01	88715 X	88715	-0-	-0-	-0-	79212 2	9503 9	N	8639	8592 0	47 1				-0-
02	66008 X	66008	-0-	-0-	-0-	58891 3	7117 9	N	6470	6470 0					-0-
*03	74329 X	74329	-0-	-0-	-0-	67516 3	6813 9	Y	6194	6194 0					-0-
*04	65140 X	65140	-0-	-0-	-0-	59359 3	5781 9	Y	5255	5255 0					-0-
05	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	56361 3	5137 9	Y	4670	4670 0					-0-
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026						
12	2852 X	1032	-0-	-1820	-0-	973 2	59 9	Y	54	54 1					-0-
01	3007 X	14	-0-	-2993	-0-	2 2	12 9	Y	11	11 1					-0-
02	2716 X	112	-0-	-2604	-0-	111 3	1 9	Y	1	1 0					-0-
03	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3		Y	-0-						-0-
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3488 3		Y	-0-						-0-
05	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3		Y	-0-						-0-
BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420						
12	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	552 1	5595 3	Y	639	633 0					24
01	5549 X	4509	-0-	-1040	-0-	34 4	703 9	Y	657	619 0					62
02	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	470 1	3309 3	Y	388	435 0					15
03	6882 X	5344	-0-	-1538	-0-	7 4	723 9	Y	467	461 0					21
04	6660 X	5118	-0-	-1542	-0-	641 1	4908 3	Y	684	679 0					26
05	6882 X	4390	-0-	-2492	-0-	14 4	427 9	Y	452	461 0					17
						840 1	3967 3	Y							
						23 4	514 9	Y							
						736 1	3610 3	Y							
						20 4	752 9	Y							
						552 1	3319 3	Y							
						22 4	497 9	Y							
HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291						
12	0	5856	-0-	5856	23647	141 1	4592 2	N	1021	1018 0	3 1				-0-
01	28762 X	5115	-0-	-23647	-0-	1123 9		N	948	946 0	2 1				-0-
02	3752 X	1481	-0-	-2271	-0-	123 1	3949 2	N	582	582 0					-0-
*03	4154 X	2333	-0-	-1821	-0-	1043 9		N	461	461 0					-0-
*04	4020 X	931	-0-	-3089	-0-	30 1	811 3	N	497	497 0					-0-
05	4154 X	769	-0-	-3385	-0-	640 9		Y	512	512 0					-0-
						66 1	1760 3	Y							
						507 9		Y							
						15 1	369 3	Y							
						547 9		Y							
						8 1	198 3	Y							
						563 9		Y							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		2H	RRCID ->	271228	COMPL. DATE	08/18/2013	TOTAL DEPTH	11964	PERF.12346	- 18846	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
12	4619 X	3598	-0-	-1021	-0-	679 1	1903 3	Y	892	888 0	22		
						35 4	981 9						
01	4619 X	3804	-0-	-815	-0-	903 1	1802 3	Y	979	937 0	64		
						22 4	1077 9						
02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	601 1	1747 3	Y	887	915 0	36		
						14 4	976 9						
03	4092 X	3702	-0-	-390	-0-	597 1	2012 3	Y	979	979 0	36		
						16 4	1077 9						
04	3960 X	3237	-0-	-723	-0-	532 1	1785 3	Y	827	839 0	24		
						10 4	910 9						
05	3813 X	3203	-0-	-610	-0-	556 1	1696 3	Y	846	840 0	30		
						20 4	931 9						

DEBILL 01		WELL #:		07H	RRCID ->	271407	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	13485	PERF.13507	- 19018	
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	57 2	122 9	N	111	111 0	-0-		
01	1705 N	617	-0-	-1088	-0-	223 2	394 9	N	358	358 0	-0-		
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	30 1	130 3	N	345	345 0	-0-		
						380 9							
*03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	35 1	184 3	Y	407	407 0	-0-		
						448 9							
*04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	101 3	Y	151	151 0	-0-		
						166 9							
05	589 N	10	-0-	-579	-0-	3 3	7 9	Y	6	6 0	-0-		

WESSENDORFF 02		WELL #:		03H	RRCID ->	271423	COMPL. DATE	07/07/2013	TOTAL DEPTH	13180	PERF.13370	- 20651	
12	3100 N	5941	-0-	2841	2841	519 1	4467 2	N	868	865 0	3 1	-0-	
						955 9							
01	3100 N	8159	-0-	5059	7900	60 1	6847 2	N	1138	1134 0	4 1	-0-	
						1252 9							
02	13495 X	5595	-0-	-7900	-0-	44 1	4771 3	N	709	709 0	-0-		
						780 9							
*03	10013 X	1636	-0-	-8377	-0-	15 1	1272 3	Y	317	317 0	-0-		
						349 9							
*04	9690 X	87	-0-	-9603	-0-	17 3	70 9	Y	64	64 0	-0-		
05	8153 X	-0-	-0-	-8153	-0-			Y	-0-		-0-		

MOBIL UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	271425	COMPL. DATE	02/21/2014	TOTAL DEPTH	12203	PERF.12284	- 17459	
12	3813 X	2384	-0-	-1429	-0-	372 1	1541 3	Y	413	414 0	6		
						17 4	454 9						
01	3534 X	3186	-0-	-348	-0-	455 1	2077 3	Y	587	583 0	10		
						8 4	646 9						
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	434 1	1582 3	Y	579	582 0	7		
						10 4	637 9						
03	3038 X	2433	-0-	-605	-0-	441 1	1480 3	Y	461	462 0	6		
						5 4	507 9						
04	3090 X	2815	-0-	-275	-0-	479 1	1671 3	Y	600	598 0	8		
						5 4	660 9						
05	3193 X	1441	-0-	-1752	-0-	509 1	489 3	Y	399	401 0	6		
						4 4	439 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12179		PERF.12278 - 17400					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5797 X	2811	-0-	-2986	-0-	424	1	1744	3	Y	566	570	0		8
						20	4	623	9						
01	4681 X	2933	-0-	-1748	-0-	305	1	1832	3	Y	719	715	0		12
						5	4	791	9						
02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	434	1	2453	3	Y	852	854	0		10
						10	4	937	9						
03	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	380	1	3161	3	Y	752	752	0		10
						5	4	827	9						
04	4170 X	2918	-0-	-1252	-0-	316	1	1991	3	Y	552	555	0		7
						4	4	607	9						
05	4247 X	1379	-0-	-2868	-0-	385	1	750	3	Y	219	223	0		3
						3	4	241	9						
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12234 - 16488					
12	4154 X	3920	-0-	-234	-0-	636	1	2226	3	Y	935	934	0		13
						29	4	1029	9						
01	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	759	1	2781	3	Y	966	963	0		16
						13	4	1063	9						
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	514	1	1459	3	Y	732	739	0		9
						12	4	805	9						
03	3906 X	244	-0-	-3662	-0-	48	1	130	3	Y	59	67	0		1
						1	4	65	9						
04	4470 X	2665	-0-	-1805	-0-	359	1	1588	3	Y	649	642	0		8
						4	4	714	9						
05	4619 X	941	-0-	-3678	-0-	302	1	498	3	Y	126	132	0		2
						2	4	139	9						
MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570 - 17621					
12	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	2956	2	297	9	N	270	242	0	28 1	-0-
01	3627 X	3454	-0-	-173	-0-	3051	2	403	9	N	366	325	0	41 1	-0-
02	3276 X	2475	-0-	-801	-0-	2119	3	356	9	N	324	324	0		-0-
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2578	3	360	9	Y	327	327	0		-0-
04	3150 X	1480	-0-	-1670	-0-	1378	3	102	9	Y	93	93	0		-0-
05	3441 X	1644	-0-	-1797	-0-	1506	3	138	9	Y	125	125	0		-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12412 - 18661					
12	2480 X	2273	-0-	-207	-0-	891	1	966	3	Y	338	336	0		8
						44	4	372	9						
01	2511 X	2310	-0-	-201	-0-	1007	1	993	3	Y	260	251	0		17
						24	4	286	9						
02	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	702	1	2427	3	Y	299	304	0		12
						16	4	329	9						
03	2511 X	2202	-0-	-309	-0-	701	1	1219	3	Y	240	243	0		9
						18	4	264	9						
04	2400 X	1802	-0-	-598	-0-	636	1	980	3	Y	159	163	0		5
						11	4	175	9						
05	3844 X	1899	-0-	-1945	-0-	643	1	1083	3	Y	136	136	0		5
						23	4	150	9						
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928					
12	0	943	-0-	943	5725	810	2	133	9	N	121	120	0	1 1	-0-
01	7561 X	1836	-0-	-5725	-0-	1684	2	152	9	N	138	137	0	1 1	-0-
02	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	2112	3	140	9	N	127	127	0		-0-
*03	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	1177	3	169	9	Y	154	154	0		-0-
*04	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	1100	3	166	9	Y	151	151	0		-0-
05	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	1157	3	153	9	Y	139	139	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		1H	RRCID ->	271496	COMPL. DATE	12/16/2013	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12138	- 18320	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
12	4836 X	3512	-0-	-1324	-0-	624 1	1917 3	Y	857	854 0		12	
						28 4	943 9						
01	3565 X	1200	-0-	-2365	-0-	565 1	47 3	Y	525	528 0		9	
						10 4	578 9						
02	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	523 1	308 3	Y	436	440 0		5	
						12 4	480 9						
03	3503 X	998	-0-	-2505	-0-	508 1	79 3	Y	368	368 0		5	
						6 4	405 9						
04	3390 X	560	-0-	-2830	-0-	311 1	56 3	Y	173	176 0		2	
						3 4	190 9						
05	3503 X	617	-0-	-2886	-0-	296 1	284 3	Y	32	34 0		-0-	
						2 4	35 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453	
12	4123 X	3241	-0-	-882	-0-	462 1	1954 3	Y	731	732 0		10	
						21 4	804 9						
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	561 1	2573 3	Y	929	923 0		16	
						10 4	1022 9						
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	512 1	1608 3	Y	550	559 0		7	
						12 4	605 9						
03	3689 X	2535	-0-	-1154	-0-	613 1	1502 3	Y	375	377 0		5	
						7 4	413 9						
04	4020 X	3166	-0-	-854	-0-	582 1	2145 3	Y	394	394 0		5	
						6 4	433 9						
05	4154 X	3651	-0-	-503	-0-	625 1	2595 3	Y	386	385 0		6	
						6 4	425 9						

CHOATE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271597	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13182	- 18051	
12	2728 X	2618	-0-	-110	-0-	60 1	1955 2	N	548	547 0	1 1	-0-	
						603 9							
01	2728 X	2612	-0-	-116	-0-	59 1	1893 2	N	600	599 0	1 1	-0-	
						660 9							
02	2380 X	2105	-0-	-275	-0-	56 1	1503 3	N	496	496 0		-0-	
						546 9							
*03	2511 X	1947	-0-	-564	-0-	51 1	1350 3	Y	496	496 0		-0-	
						546 9							
*04	2520 X	2019	-0-	-501	-0-	58 1	1434 3	Y	479	479 0		-0-	
						527 9							
05	2604 X	2283	-0-	-321	-0-	69 1	1666 3	Y	498	498 0		-0-	
						548 9							

DEBILL 01		WELL #:		06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13562	- 19423	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																			
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12		2387 X	1134	-0-	-1253	-0-			290	1	353	3	Y	361	366	0		22	
									94	4	397	9							
01		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-			797	1	2760	3	Y	949	939	0		32	
									105	4	1044	9							
02		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-			768	1	2081	3	Y	863	861	0		34	
									116	4	949	9							
03		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-			827	1	3723	3	Y	819	821	0		32	
									116	4	901	9							
04		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-			805	1	2970	3	Y	819	817	0		34	
									112	4	901	9							
05		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-			771	1	2525	3	Y	1236	1228	0		42	
									164	4	1360	9							
HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411																			
12		3937 X	3604	-0-	-333	-0-			83	1	2730	2	N	719	717	0	2	1	-0-
									791	9									
01		3968 X	3884	-0-	-84	-0-			87	1	2850	2	N	861	859	0	2	1	-0-
									947	9									
02		3584 X	3258	-0-	-326	-0-			88	1	2359	3	N	737	737	0			-0-
									811	9									
*03		3782 X	2795	-0-	-987	-0-			73	1	1960	3	Y	693	693	0			-0-
									762	9									
*04		3480 X	3350	-0-	-130	-0-			103	1	2541	3	Y	642	642	0			-0-
									706	9									
05		3875 X	3430	-0-	-445	-0-			109	1	2651	3	Y	609	609	0			-0-
									670	9									
DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676																			
12		0		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
03		0 X		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04		0 X		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05		0 X		-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511																			
12		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-			241	1	1013	2	N	381	380	0	1	1	-0-
									419	9									
01		1798 N	1731	-0-	-67	-0-			26	1	1219	2	N	442	441	0	1	1	-0-
									486	9									
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-			1000	3	420	9	N	382	382	0			-0-
*03		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-			1148	3	460	9	Y	418	418	0			-0-
*04		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-			1108	3	417	9	Y	379	379	0			-0-
05		1581 N	523	-0-	-1058	-0-			99	3	424	9	Y	385	385	0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486																			
12		2542 X	1116	-0-	-1426	-0-			469	1	59	3	Y	397	374	0			24
									151	4	437	9							
01		2542 X	2025	-0-	-517	-0-			678	1	699	3	Y	507	514	0			17
									90	4	558	9							
02		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-			511	1	512	3	Y	521	517	0			21
									78	4	573	9							
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-			543	1	553	3	Y	412	417	0			16
									76	4	453	9							
04		1950 N	1889	-0-	-61	-0-			765	1	568	3	Y	409	408	0			17
									106	4	450	9							
05		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-			790	1	557	3	Y	396	400	0			13
									169	4	436	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F			WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12	0	3101	-0-	3101	10286	338 1	1914 3	109 4	740 9	Y	673	655 0			41
01	0	3469	-0-	3469	13755	671 1	1876 3	89 4	833 9	Y	757	772 0			26
02	16645 X	2890	-0-	-13755	-0-	696 1	1343 3	105 4	746 9	Y	678	677 0			27
03	3844 X	3111	-0-	-733	-0-	775 1	1525 3	109 4	702 9	Y	638	640 0			25
04	3720 X	2565	-0-	-1155	-0-	805 1	1067 3	112 4	581 9	Y	528	531 0			22
05	3472 X	2785	-0-	-687	-0-	813 1	1213 3	173 4	586 9	Y	533	537 0			18

WESSENDORFF 02			WELL #:		02H	RRCID ->	271720	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	13153	PERF.13370	- 20071		
12	8897 X	3527	-0-	-5370	-0-	348 1	2913 2	266 9		N	242	240 0	2 1		-0-
01	8525 X	1029	-0-	-7496	-0-	8 1	922 2	99 9		N	90	89 0	1 1		-0-
02	6524 X	5300	-0-	-1224	-0-	42 1	4611 3	647 9		N	588	588 0			-0-
*03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	64 1	5340 3	936 9		Y	851	851 0			-0-
*04	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	67 1	4974 3	727 9		Y	661	661 0			-0-
05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	89 1	5585 3	641 9		Y	583	583 0			-0-

ALEXANDER 01			WELL #:		04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	12882	PERF.13080	- 20031		
12	2666 X	2284	-0-	-382	-0-	13 1	1644 2	627 9		N	570	569 0	1 1		-0-
01	2604 X	2049	-0-	-555	-0-	15 1	1616 2	418 9		N	380	379 0	1 1		-0-
02	2352 X	498	-0-	-1854	-0-	1 1	119 3	378 9		N	344	344 0			-0-
*03	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	28 1	2170 3	493 9		Y	448	448 0			-0-
*04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	23 1	1858 3	451 9		Y	410	410 0			-0-
05	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	35 1	2308 3	618 9		Y	562	562 0			-0-

WARNER 01			WELL #:		03H	RRCID ->	271726	COMPL. DATE	09/28/2013	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13265	- 18302		
12	3875 X	2094	-0-	-1781	-0-	169 1	1343 2	582 9		N	529	528 0	1 1		-0-
01	3658 X	3522	-0-	-136	-0-	331 1	2458 2	733 9		N	666	665 0	1 1		-0-
02	3304 X	3089	-0-	-215	-0-	310 1	2143 3	636 9		N	578	578 0			-0-
*03	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	357 1	2433 3	712 9		Y	647	647 0			-0-
*04	3270 X	3144	-0-	-126	-0-	305 1	2235 3	604 9		Y	549	549 0			-0-
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	369 1	2519 3	850 9		Y	773	773 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5270 X	3643	-0-	-1627	-0-	650	1	2451	3	Y	465	462	0		6
						30	4	512	9						
01	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	834	1	4351	3	Y	316	317	0		5
						15	4	348	9						
02	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	687	1	3255	3	Y	980	973	0		12
						16	4	1078	9						
03	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	706	1	3227	3	Y	1229	1225	0		16
						9	4	1352	9						
04	5370 X	4552	-0-	-818	-0-	656	1	3028	3	Y	783	789	0		10
						7	4	861	9						
05	5580 X	1186	-0-	-4394	-0-	563	1	472	3	Y	134	142	0		2
						4	4	147	9						
WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563															
12	3751 X	1432	-0-	-2319	-0-	55	1	656	2	N	655	655	0		-0-
						721	9								
01	3224 X	1759	-0-	-1465	-0-	87	1	923	2	N	681	681	0		-0-
						749	9								
02	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	60	1	417	3	N	651	651	0		-0-
						716	9								
*03	2480 X	2026	-0-	-454	-0-	131	1	894	3	Y	910	910	0		-0-
						1001	9								
*04	2400 X	1128	-0-	-1272	-0-	40	1	292	3	Y	724	724	0		-0-
						796	9								
05	1767 X	1048	-0-	-719	-0-	40	1	270	3	Y	671	671	0		-0-
						738	9								
HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791															
12	2139 X	1015	-0-	-1124	-0-	10	1	496	2	N	463	463	0		-0-
						509	9								
01	2139 X	1590	-0-	-549	-0-	24	1	964	2	N	547	547	0		-0-
						602	9								
02	1904 X	1862	-0-	-42	-0-	49	1	1322	3	N	446	446	0		-0-
						491	9								
*03	2108 X	2083	-0-	-25	-0-	59	1	1572	3	Y	411	411	0		-0-
						452	9								
*04	1470 X	956	-0-	-514	-0-	29	1	716	3	Y	192	192	0		-0-
						211	9								
05	2077 X	111	-0-	-1966	-0-	3	1	65	3	Y	39	39	0		-0-
						43	9								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388															
12	7471 X	5746	-0-	-1725	-0-	674	1	4173	3	Y	787	787	0		11
						33	4	866	9						
01	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-	857	1	5279	3	Y	959	954	0		16
						15	4	1055	9						
02	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	709	1	4177	3	Y	682	690	0		8
						16	4	750	9						
03	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	786	1	4566	3	Y	798	796	0		10
						10	4	878	9						
04	6960 X	5476	-0-	-1484	-0-	706	1	3992	3	Y	700	701	0		9
						8	4	770	9						
05	7192 X	6323	-0-	-869	-0-	767	1	4733	3	Y	741	739	0		11
						8	4	815	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	128 1	983 2	N	318	317 0	1 1	-0-
01	2480 N	1713	-0-	-767	-0-	350 9	1154 2	N	370	369 0	1 1	-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	152 1	1158 3	N	335	335 0		-0-
*03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	407 9	1615 3	Y	362	362 0		-0-
*04	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	168 1	1382 3	Y	340	340 0		-0-
05	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	369 9	1326 3	Y	308	308 0		-0-
						237 1						
						398 9						
						189 1						
						374 9						
						194 1						
						339 9						

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

12	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	483 1	3086 2	N	464	462 0	2 1	-0-
01	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	510 9	3091 2	N	528	526 0	2 1	-0-
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	556 1	2172 3	N	267	267 0		-0-
*03	3162 X	2382	-0-	-780	-0-	581 9	1825 3	Y	194	194 0		-0-
*04	3480 X	2324	-0-	-1156	-0-	504 1	1799 3	Y	252	252 0		-0-
05	3596 X	1678	-0-	-1918	-0-	294 9	1267 3	Y	162	162 0		-0-
						344 1						
						213 9						
						248 1						
						277 9						
						233 1						
						178 9						

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

12	93 X	31	-0-	-62	-0-	13 2	18 9	N	16	16 0		-0-
01	62 X	29	-0-	-33	-0-	9 2	20 9	N	18	18 0		-0-
02	56 X	18	-0-	-38	-0-	7 3	11 9	N	10	10 0		-0-
*03	62 X	26	-0-	-36	-0-	11 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
*04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	1 1	42 3	Y	54	54 0		-0-
05	183 X	183	-0-	-0-	-0-	59 9	109 3	Y	65	65 0		-0-
						2 1						
						72 9						

SCHENDEL 02 WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071

12	2635 X	2135	-0-	-500	-0-	207 1	1517 2	N	374	373 0	1 1	-0-
01	2604 X	2441	-0-	-163	-0-	411 9	1739 2	N	415	414 0	1 1	-0-
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	245 1	1388 3	N	267	267 0		-0-
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	457 9	1152 3	Y	288	288 0		-0-
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	201 1	1661 3	Y	309	309 0		-0-
05	2077 N	866	-0-	-1211	-0-	294 9	594 3	Y	168	168 0		-0-
						169 1						
						317 9						
						227 1						
						340 9						
						87 1						
						185 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	543 X	543	-0-	-0-	-0-	100	2	443	9	N	403	403	0			-0-
01	616 X	616	-0-	-0-	-0-	130	2	486	9	N	442	442	0			-0-
02	587 X	587	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	441	441	0			-0-
*03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	485	9									-0-
						2	1	130	3	Y	520	520	0			-0-
*04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	572	9									-0-
						2	1	133	3	Y	521	521	0			-0-
05	698 X	698	-0-	-0-	-0-	573	9									-0-
						2	1	132	3	Y	513	513	0			-0-
						564	9									-0-

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014				TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881						
12	656 N	656	-0-	-0-	-0-	93	1	310	2	N	230	230	0			-0-
01	1271 N	1055	-0-	-216	-0-	253	9									-0-
						178	1	585	2	N	265	265	0			-0-
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	292	9									-0-
						287	1	743	3	N	276	276	0			-0-
*03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	304	9									-0-
						488	1	1349	3	Y	299	299	0			-0-
*04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	329	9									-0-
						104	1	377	3	Y	60	60	0			-0-
05	3100 N	9706	-0-	6606	6606	66	9									-0-
						764	1	5337	3	Y	3277	3277	0			-0-
						3605	9									-0-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981						
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	95	2	N	198	198	0			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	218	9									-0-
						207	1	607	2	N	276	276	0			-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	304	9									-0-
						214	1	553	3	N	178	178	0			-0-
*03	838 N	838	-0-	-0-	-0-	196	9									-0-
						172	1	476	3	Y	173	173	0			-0-
*04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	190	9									-0-
						87	1	314	3	Y	87	87	0			-0-
05	1054 N	534	-0-	-520	-0-	96	9									-0-
						29	1	202	3	Y	275	275	0			-0-
						303	9									-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461						
12	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3216	2	237	9	N	215	184	0	31	1	-0-
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3003	2	243	9	N	221	180	0	41	1	-0-
02	7448 X	7448	-0-	-0-	-0-	7222	3	226	9	N	205	205	0			-0-
03	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	7475	3	122	9	Y	111	111	0			-0-
04	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5386	3	213	9	Y	194	194	0			-0-
05	6386 X	4491	-0-	-1895	-0-	4484	3	7	9	Y	6	6	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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	48 1	5572 2	N	665	661 0	4 1	-0-
						732 9						
01	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	59 1	5627 2	N	695	692 0	3 1	-0-
						765 9						
02	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	55 1	4986 3	N	630	630 0		-0-
						693 9						
*03	6670 X	6670	-0-	-0-	-0-	73 1	5660 3	Y	852	852 0		-0-
						937 9						
*04	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	69 1	5602 3	Y	611	611 0		-0-
						672 9						
05	6589 X	6589	-0-	-0-	-0-	87 1	5725 3	Y	706	706 0		-0-
						777 9						

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581			
12	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	6712 2	822 9	N	747	683 0	64 1	-0-
						6637 2	948 9	N	862	771 0	91 1	-0-
01	7874 X	7585	-0-	-289	-0-	4647 3	697 9	N	634	634 0		-0-
						5078 3	635 9	Y	577	577 0		-0-
02	7112 X	5344	-0-	-1768	-0-	3604 3	508 9	Y	462	462 0		-0-
						163 3	314 9	Y	285	285 0		-0-
03	7874 X	5713	-0-	-2161	-0-							-0-
04	7290 X	4112	-0-	-3178	-0-							-0-
05	7595 X	477	-0-	-7118	-0-							-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598			
12	5735 X	4905	-0-	-830	-0-	4354 2	551 9	N	501	460 0	41 1	-0-
						4825 2	679 9	N	617	551 0	66 1	-0-
01	5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	3594 3	523 9	N	475	475 0		-0-
						4208 3	631 9	Y	574	574 0		-0-
02	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	2464 3	279 9	Y	254	254 0		-0-
						2108 3	418 9	Y	380	380 0		-0-
03	5239 X	4839	-0-	-400	-0-							-0-
04	5070 X	2743	-0-	-2327	-0-							-0-
05	5518 X	2526	-0-	-2992	-0-							-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931			
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	977 2	254 9	N	231	222 0	9 1	-0-
						863 2	382 9	N	347	336 0	11 1	-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	864 3	336 9	N	305	305 0		-0-
						858 3	397 9	Y	361	361 0		-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	632 3	231 9	Y	210	210 0		-0-
						325 3	114 9	Y	104	104 0		-0-
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-							-0-
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-							-0-
05	1333 N	439	-0-	-894	-0-							-0-

MAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
02	T. A.	461	-0-	461	461	44 1	383 3	Y	30	29 0		1
						1 4	33 9					
03	T. A.	1820	-0-	1820	2281	472 1	1156 3	Y	165	164 0		2
						10 4	182 9					
04	T. A.	2000	-0-	2000	4281	335 1	1523 3	Y	124	124 0		2
						6 4	136 9					
05	T. A.	236	-0-	236	4517	79 1	138 3	Y	16	18 0		-0-
						1 4	18 9					

FRANK MALEK 05		WELL #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621			
12	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	4931 2	229 9	N	208	161 0	47 1	-0-
						821 2	31 9	N	28	17 0	11 1	-0-
01	3720 X	852	-0-	-2868	-0-	3043 3		N	-0-			-0-
						3298 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	1732 3	134 9	Y	122	122 0		-0-
						1289 3	96 9	Y	87	87 0		-0-
03	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-							-0-
04	4980 X	1866	-0-	-3114	-0-							-0-
05	5146 X	1385	-0-	-3761	-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 #: 3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	341 1	2423 3	Y	564	561 0	14
						19 4	620 9				
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	563 1	4509 3	Y	682	651 0	45
						14 4	750 9				
02	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	462 1	5704 3	Y	699	715 0	29
						11 4	769 9				
03	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	508 1	6710 3	Y	832	831 0	30
						14 4	915 9				
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	451 1	5770 3	Y	660	671 0	19
						9 4	726 9				
05	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	492 1	5312 3	Y	470	472 0	17
						19 4	517 9				

MAY B UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479	
12	3658 X	2750	-0-	-908	-0-	413 1	2067 3	Y	238	238 0	2
						8 4	262 9				
01	4185 X	2966	-0-	-1219	-0-	438 1	2259 3	Y	241	241 0	2
						4 4	265 9				
02	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	285 1	1780 3	Y	184	182 0	4
						3 4	202 9				
03	4185 X	1305	-0-	-2880	-0-	177 1	919 3	Y	186	188 0	2
						4 4	205 9				
04	2880 X	1569	-0-	-1311	-0-	207 1	1163 3	Y	177	176 0	3
						4 4	195 9				
05	2976 X	750	-0-	-2226	-0-	82 1	609 3	Y	53	55 0	1
						1 4	58 9				

MAY B UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272779		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12634 - 16345	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	259			Y	-0-	1 0	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	259			Y	-0-		-0-
02	612 X	353	-0-	-259	-0-	244 1	47 3	Y	54	53 0	1
						3 4	59 9				
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	25 1	20 3	Y	-0-	1 0	-0-
						1 4					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 17H		RRCID -> 273013		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL DEPTH 12297		PERF.12530 - 16921	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 04H		RRCID -> 273021		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12657		PERF.13030 - 19581	
12	3689 X	3508	-0-	-181	-0-	3471 2	37 9	N	34	34 1	-0-
01	3689 X	3055	-0-	-634	-0-	2980 2	75 9	N	68	27 0	-0-
02	2128 X	2068	-0-	-60	-0-	1896 3	172 9	N	156	156 0	-0-
03	2356 X	1745	-0-	-611	-0-	1617 3	128 9	Y	116	116 0	-0-
04	3390 X	1751	-0-	-1639	-0-	1551 3	200 9	Y	182	182 0	-0-
05	3503 X	448	-0-	-3055	-0-	395 3	53 9	Y	48	48 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 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
FRANKE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273078		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174						
12		1926 X	1926	-0-	-0-	364	1	809	3	Y	667	648	0			25
01		1860 X	1322	-0-	-538	19	4	734	9							
02		1183 N	1183	-0-	-0-	409	1	787	3	Y	109	124	0			10
03		1477 N	1477	-0-	-0-	6	4	120	9							
04		1913 N	1913	-0-	-0-	478	1	498	3	Y	179	182	0			7
05		1607 N	1607	-0-	-0-	10	4	197	9							
						571	1	653	3	Y	216	213	0			10
						15	4	238	9							
						774	1	920	3	Y	181	184	0			7
						20	4	199	9							
						687	1	700	3	Y	175	176	0			6
						27	4	193	9							
FRANKE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273079		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236						
12		6138 X	3249	-0-	-2889	486	1	2210	3	Y	478	467	0			18
01		6138 X	411	-0-	-5727	27	4	526	9							
02		T. A.	5979	-0-	5979	391	1	6	3	Y	7	24	0			1
03		T. A.	1459	-0-	1459	6	4	8	9							
04		T. A.	6236	-0-	6236	663	1	4466	3	Y	760	732	0			29
05		T. A.	4196	-0-	4196	14	4	836	9							
						525	1	820	3	Y	91	116	0			4
						14	4	100	9							
						762	1	5274	3	Y	164	162	0			6
						20	4	180	9							
						708	1	3237	3	Y	203	202	0			7
						28	4	223	9							
FRANKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 273081		COMPL. DATE 06/26/2014				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199						
12		3118 X	3118	-0-	-0-	587	1	2253	3	Y	224	223	0			8
01		2928 X	2928	-0-	-0-	32	4	246	9							
02		1003 X	1003	-0-	-0-	552	1	2146	3	Y	202	191	0			19
03		3162 X	2746	-0-	-416	8	4	222	9							
04		3459 X	3459	-0-	-0-	395	1	498	3	Y	93	108	0			4
05		3341 X	3341	-0-	-0-	8	4	102	9							
						440	1	2086	3	Y	189	184	0			9
						12	4	208	9							
						557	1	2572	3	Y	286	284	0			11
						15	4	315	9							
						597	1	2421	3	Y	272	273	0			10
						24	4	299	9							
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013				TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851						
12		2183 N	2183	-0-	-0-	343	1	1435	2	N	368	367	0	1	1	-0-
01		2191 N	2191	-0-	-0-	405	9									
02		1095 N	1095	-0-	-0-	38	1	1767	2	N	351	350	0	1	1	-0-
*03		1016 N	1016	-0-	-0-	386	9									
*04		1005 N	1005	-0-	-0-	937	3	158	9	N	144	144	0			-0-
05		1209 N	-0-	-0-	-1209	828	3	188	9	Y	171	171	0			-0-
						834	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
										Y	1	1	0			-0-
FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015				TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576						
12		3714 X	3714	-0-	-0-	3483	2	231	9	N	210	177	0	33	1	-0-
01		3380 X	3380	-0-	-0-	3141	2	239	9	N	217	174	0	43	1	-0-
02		3133 X	3133	-0-	-0-	2891	3	242	9	N	220	220	0			-0-
03		2914 X	2577	-0-	-337	2388	3	189	9	Y	172	172	0			-0-
04		3600 X	1759	-0-	-1841	1591	3	168	9	Y	153	153	0			-0-
05		3720 X	250	-0-	-3470	207	3	43	9	Y	39	39	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	6169 X	6109	-0-	-60	-0-	1042	1	4496	3	Y	469	472	0		11
01	8184 X	4476	-0-	-3708	-0-	55	4	516	9		289	281	0		19
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	1269	1	2858	3	Y	307	313	0		13
03	7812 X	3524	-0-	-4288	-0-	31	4	318	9		328	329	0		12
04	7560 X	1853	-0-	-5707	-0-	562	1	2964	3	Y	158	165	0		5
05	6107 X	4978	-0-	-1129	-0-	13	4	338	9		464	452	0		17
						344	1	2810	3	Y					
						9	4	361	9						
						285	1	1389	3	Y					
						5	4	174	9						
						545	1	3903	3	Y					
						20	4	510	9						
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154					
12	8928 X	4761	-0-	-4167	-0-	1342	1	3136	3	Y	239	238	0		2
01	8122 X	7673	-0-	-449	-0-	20	4	263	9		201	201	0		2
02	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	1210	1	6232	3	Y	158	157	0		3
03	8122 X	5042	-0-	-3080	-0-	10	4	221	9		128	129	0		2
04	7440 X	150	-0-	-7290	-0-	830	1	6519	3	Y	22	24	0		-0-
05	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	10	4	174	9		682	674	0		8
						352	1	4541	3	Y					
						8	4	141	9						
						10	1	116	3	Y					
						24	9								
						424	1	7334	3	Y					
						7	4	750	9						
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013				TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991					
12	0	1151	-0-	1151	3502	788	2	363	9	N	330	323	0	7 1	-0-
01	4466 X	964	-0-	-3502	-0-	582	2	382	9	N	347	341	0	6 1	-0-
02	994 X	994	-0-	-0-	-0-	533	3	461	9	N	419	419	0		-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	484	3	573	9	Y	521	521	0		-0-
04	132 X	132	-0-	-0-	-0-	79	3	53	9	Y	48	48	0		-0-
05	451 X	451	-0-	-0-	-0-	146	3	305	9	Y	277	277	0		-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171					
12	0	484	-0-	484	768	296	2	188	9	N	171	169	0	2 1	-0-
01	1814 X	1046	-0-	-768	-0-	630	2	416	9	N	378	371	0	7 1	-0-
02	174 X	174	-0-	-0-	-0-	67	3	107	9	N	97	97	0		-0-
03	238 X	238	-0-	-0-	-0-	182	3	56	9	Y	51	51	0		-0-
04	74 X	74	-0-	-0-	-0-	43	3	31	9	Y	28	28	0		-0-
05	129 X	129	-0-	-0-	-0-	52	3	77	9	Y	70	70	0		-0-
HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116					
12	4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	4468	2	525	9	N	477	434	0	43 1	-0-
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	3817	2	462	9	N	420	368	0	52 1	-0-
02	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3039	3	319	9	N	290	290	0		-0-
03	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3565	3	328	9	Y	298	298	0		-0-
04	3330 X	3013	-0-	-317	-0-	2761	3	252	9	Y	229	229	0		-0-
05	3441 X	1904	-0-	-1537	-0-	1736	3	168	9	Y	153	153	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 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	226					N	12	12	0			-0-
01	230 X	4	-0-	-226	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	469 X	469	-0-	-0-	-0-	214	3	255	9	N	232	232	0			-0-
03	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	533	3	475	9	Y	432	432	0			-0-
04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	288	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
05	910 X	910	-0-	-0-	-0-	398	3	512	9	Y	465	465	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

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

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

12	3410 X	2217	-0-	-1193	-0-	501	1	1614	3	Y	68	76	0			3
						27	4	75	9							
01	3410 X	983	-0-	-2427	-0-	510	1	377	3	Y	80	75	0			8
						8	4	88	9							
02	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	394	1	926	3	Y	602	587	0			23
						8	4	662	9							
03	2976 X	1818	-0-	-1158	-0-	486	1	954	3	Y	332	340	0			15
						13	4	365	9							
04	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	535	1	2566	3	Y	474	471	0			18
						14	4	521	9							
05	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	601	1	1570	3	Y	425	427	0			16
						24	4	468	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

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

BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

12	3875 X	3385	-0-	-490	-0-	443	1	2436	3	Y	447	455	0			16
						14	4	492	9							
01	3875 X	2608	-0-	-1267	-0-	584	1	1592	3	Y	384	388	0			12
						10	4	422	9							
02	522 X	522	-0-	-0-	-0-	69	1	1	4	Y	411	399	0			24
						452	9									
03	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	531	1	2535	3	Y	835	825	0			34
						6	4	919	9							
04	3270 X	2124	-0-	-1146	-0-	549	1	1183	3	Y	347	372	0			9
						10	4	382	9							
05	3379 X	1718	-0-	-1661	-0-	429	1	682	3	Y	547	535	0			21
						5	4	602	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	682 N	219	-0-	-463	-0-	209	1	10	4	Y	6 0	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1229	2	100	9	N	12 1	-0-
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1585	2	123	9	N	22 1	-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1141	3	84	9	N		-0-
03	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1332	3	79	9	Y		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	336	3	28	9	Y		-0-
05	1364 N	791	-0-	-573	-0-	736	3	55	9	Y		-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

12	3031 N	2178	-0-	-853	-0-	1706	2	472	9	N	16 1	-0-
01	2604 X	1728	-0-	-876	-0-	1388	2	340	9	N	19 1	-0-
02	2352 X	1300	-0-	-1052	-0-	1041	3	259	9	N		-0-
03	2604 X	1532	-0-	-1072	-0-	1302	3	230	9	Y		-0-
04	2520 X	864	-0-	-1656	-0-	725	3	139	9	Y		-0-
05	2170 X	446	-0-	-1724	-0-	345	3	101	9	Y		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	181	1	1395	2	N	1 1	-0-
01	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	373	9	240	1	N	1 1	-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	422	9	73	1	N		-0-
*03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	130	9	26	1	Y		-0-
*04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	9	18	1	Y		-0-
05	775 N	160	-0-	-615	-0-	19	1	128	3	Y		-0-
						13	9					

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	218	1	1644	2	N	1 1	-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	304	9	191	1	N	1 1	-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	372	9	264	1	N		-0-
*03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	264	1	352	9	Y		-0-
*04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	250	1	389	9	Y		-0-
05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	220	1	377	9	Y		-0-
						260	1	421	9	Y		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
LISKA 01		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	450	1	2713	2	N	232	230	0	2 1	-0-
01	1766 X	1766	-0-	-0-	-0-	255	9	215	1	N	297	296	0	1 1	-0-
02	1204 X	454	-0-	-750	-0-	327	9	31	1	N	264	264	0		-0-
*03	1333 X	763	-0-	-570	-0-	290	9	81	1	Y	229	229	0		-0-
*04	3150 X	862	-0-	-2288	-0-	252	9	76	1	Y	212	212	0		-0-
05	3255 X	671	-0-	-2584	-0-	233	9	65	1	Y	230	230	0		-0-
						253	9								
KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214					
12	2573 X	557	-0-	-2016	-0-	387	1	5	3	Y	132	131	0		5
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	20	4	145	9		39	40	0		4
02	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	547	1	2485	3	Y	55	57	0		2
03	3937 X	571	-0-	-3366	-0-	8	4	43	9		47	47	0		2
04	2970 X	2855	-0-	-115	-0-	450	1	1344	3	Y	49	49	0		2
05	3069 X	2701	-0-	-368	-0-	10	4	61	9		70	69	0		3
						505	1	1	3	Y					
						13	4	52	9						
						530	1	2257	3	Y					
						14	4	54	9						
						472	1	2133	3	Y					
						19	4	77	9						
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081					
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	100	2	187	9	N	170	170	0		-0-
01	1364 N	772	-0-	-592	-0-	73	1	489	2	N	191	191	0		-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	210	9	147	1	N	167	167	0		-0-
*03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	184	9	144	1	Y	171	171	0		-0-
*04	956 N	956	-0-	-0-	-0-	188	9	96	1	Y	145	145	0		-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	160	9	160	9		152	152	0		-0-
						140	1	760	3	Y					
						167	9								
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014				TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100					
12	0	6707	-0-	6707	13364	6291	2	416	9	N	378	318	0	60 1	-0-
01	17943 X	4579	-0-	-13364	-0-	4307	2	272	9	N	247	188	0	59 1	-0-
02	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5332	3	327	9	N	297	297	0		-0-
03	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	7238	3	397	9	Y	361	361	0		-0-
04	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7071	3	322	9	Y	293	293	0		-0-
05	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7200	3	399	9	Y	363	363	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	1860 X	517	-0-	-1343	-0-	434 1	2 3	Y	65	64 0	1		
01	1860 X	362	-0-	-1498	-0-	9 4	72 9	Y	79	77 0	3		
02	588 X	588	-0-	-0-	-0-	272 1	1 3	Y	48	49 0	1 1		
03	713 X	697	-0-	-16	-0-	2 4	87 9	Y	72	71 0	2		
04	690 X	642	-0-	-48	-0-	527 1	2 3	Y	45	46 0	1		
05	651 X	641	-0-	-10	-0-	6 4	53 9	Y	47	46 0	2		
						613 1	2 3	Y					
						3 4	79 9	Y					
						580 1	1 3	Y					
						11 4	50 9	Y					
						580 1	2 3	Y					
						7 4	52 9	Y					

LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467			
12	2945 X	1209	-0-	-1736	-0-	376 1	430 3	Y	359	366 0	6		
01	2945 X	2436	-0-	-509	-0-	8 4	395 9	Y	753	735 0	24		
02	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	583 1	1020 3	Y	508	506 0	11 1		
03	4340 X	2861	-0-	-1479	-0-	5 4	828 9	Y	718	717 0	16		
04	4200 X	2216	-0-	-1984	-0-	522 1	666 3	Y	521	522 0	15		
05	2449 X	876	-0-	-1573	-0-	6 4	559 9	Y	385	387 0	13		
						809 1	1258 3	Y					
						4 4	790 9	Y					
						851 1	776 3	Y					
						16 4	573 9	Y					
						440 1	7 3	Y					
						5 4	424 9	Y					

LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014				TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391			
12	1240 X	852	-0-	-388	-0-	510 1	1 3	Y	301	301 0	5		
01	1209 X	1182	-0-	-27	-0-	10 4	331 9	Y	341	335 0	11		
02	990 X	990	-0-	-0-	-0-	594 1	208 3	Y	237	236 0	5 1		
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	5 4	375 9	Y	273	274 0	6		
04	1140 X	955	-0-	-185	-0-	603 1	119 3	Y	216	216 0	6		
05	1178 X	740	-0-	-438	-0-	7 4	261 9	Y	206	205 0	7		
						553 1	800 3	Y					
						3 4	300 9	Y					
						436 1	273 3	Y					
						8 4	238 9	Y					
						498 1	9 3	Y					
						6 4	227 9	Y					

WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189			
12	3100 N	4303	-0-	1203	1283	4017 2	286 9	N	260	222 0	38 1	-0-	
01	5542 X	4259	-0-	-1283	-0-	3989 2	270 9	N	245	190 0	55 1	-0-	
02	2324 X	1548	-0-	-776	-0-	1344 3	204 9	N	185	185 0	-0-		
03	2573 X	1705	-0-	-868	-0-	1507 3	198 9	Y	180	180 0	-0-		
04	2490 X	555	-0-	-1935	-0-	245 3	310 9	Y	282	282 0	-0-		
05	2573 X	718	-0-	-1855	-0-	491 3	227 9	Y	206	206 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		39532 X	6550	-0-	-32982	-0-	1023 1	5362 3	Y	100	101 0		2
							55 4	110 9					
01		11563 X	6678	-0-	-4885	-0-	1176 1	5355 3	Y	107	102 0		7
							29 4	118 9					
02		10752 X	2697	-0-	-8055	-0-	301 1	2348 3	Y	37	42 0		2
							7 4	41 9					
03		11904 X	7053	-0-	-4851	-0-	961 1	5733 3	Y	304	295 0		11
							25 4	334 9					
04		11520 X	6390	-0-	-5130	-0-	869 1	5385 3	Y	109	117 0		3
							16 4	120 9					
05		9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	1086 1	8145 3	Y	138	136 0		5
							40 4	152 9					

FREE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275765	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12792	- 18691	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	76	-0-	76	76	6 1	69 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	1765	-0-	1765	1841	140 1	1608 3	Y	1	1 0		-0-
							16 4	1 9					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1841			Y	-0-			-0-

FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12899	- 18727	
12		7626 X	5764	-0-	-1862	-0-	543 1	4568 3	Y	508	479 0		39
							94 4	559 9					
01		7099 X	6515	-0-	-584	-0-	558 1	4961 3	Y	824	799 0		64
							90 4	906 9					
02		9010 X	9010	-0-	-0-	-0-	1076 1	6659 3	Y	1056	835 0		285
							113 4	1162 9					
03		10089 X	10089	-0-	-0-	-0-	1473 1	7343 3	Y	1080	1108 0		257
							85 4	1188 9					
04		6300 X	4000	-0-	-2300	-0-	521 1	2838 3	Y	527	633 0		151
							61 4	580 9					
05		9982 X	3303	-0-	-6679	-0-	367 1	2469 3	Y	343	359 0		135
							90 4	377 9					

FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13158	- 19215	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FREE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12423	PERF.13265	- 19316	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 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	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12	0	3971	-0-	3971	11376	3716	2	255	9	N	232	196	0
01	16559 X	5183	-0-	-11376	-0-	4695	2	488	9	N	444	380	0
02	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3210	3	293	9	N	266	266	0
03	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2587	3	221	9	Y	201	201	0
04	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	2174	3	187	9	Y	170	170	0
05	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	2025	3	194	9	Y	176	176	0

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	1637	-0-	1637	1637	705	1	664	3	Y	228	213	0
						17	4	251	9				15
02	T. A.	997	-0-	997	2634	576	1	281	3	Y	115	125	0
						13	4	127	9				5
03	T. A.	1175	-0-	1175	3809	691	1	325	3	Y	128	128	0
						18	4	141	9				5
04	T. A.	641	-0-	641	4450	265	1	317	3	Y	49	53	0
						5	4	54	9				1
05	T. A.	784	-0-	784	5234	319	1	370	3	Y	76	74	0
						11	4	84	9				3

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	58	58	0
						64	9						-0-
01	310 N	133	-0-	-177	-0-	55	2	78	9	N	71	71	0
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	65	1	452	3	N	69	69	0
						76	9						-0-
*03	621 N	621	-0-	-0-	-0-	68	1	466	3	Y	79	79	0
						87	9						-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	33	33	0
						36	9						-0-
05	310 N	8	-0-	-302	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	2897	-0-	2897	2897	570	1	1936	3	Y	343	321	0
						14	4	377	9				22
02	T. A.	2807	-0-	2807	5704	640	1	1728	3	Y	385	391	0
						15	4	424	9				16
03	T. A.	2654	-0-	2654	8358	775	1	1516	3	Y	312	317	0
						20	4	343	9				11
04	T. A.	2577	-0-	2577	10935	709	1	1415	3	Y	400	399	0
						13	4	440	9				12
05	T. A.	1854	-0-	1854	12789	571	1	1241	3	Y	20	31	0
						20	4	22	9				1

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

12	4402 X	468	-0-	-3934	-0-	319	1	23	3	Y	109	113	0
						6	4	120	9				2
01	3720 X	982	-0-	-2738	-0-	519	1	19	3	Y	400	389	0
						4	4	440	9				13
02	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	578	1	581	3	Y	318	314	0
						7	4	350	9			7	1
03	1426 X	1094	-0-	-332	-0-	730	1	142	3	Y	199	205	0
						3	4	219	9				4
04	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	833	1	75	3	Y	400	393	0
						16	4	440	9				11
05	1674 X	1212	-0-	-462	-0-	759	1	113	3	Y	301	302	0
						9	4	331	9				10

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1798 X	1229	-0-	-569	-0-	578	1	343	3	Y	269	270	0		4
						12	4	296	9						
01	1488 X	1025	-0-	-463	-0-	598	1	137	3	Y	259	255	0		8
						5	4	285	9						
02	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	613	1	128	3	Y	262	257	0	5 1	8
						7	4	288	9						
03	1457 X	1032	-0-	-425	-0-	633	1	82	3	Y	285	287	0		6
						3	4	314	9						
04	1410 X	906	-0-	-504	-0-	537	1	72	3	Y	261	260	0		7
						10	4	287	9						
05	1240 X	1240	-0-	-0-	-0-	577	1	280	3	Y	342	338	0		11
						7	4	376	9						

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	43	1	356	2	N	163	163	0		-0-
						179	9								
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	12	1	198	2	N	175	175	0		-0-
						193	9								
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	36	1	156	3	N	145	145	0		-0-
						160	9								
*03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	100	1	530	3	Y	165	165	0		-0-
						182	9								
*04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	487	3	Y	183	183	0		-0-
						201	9								
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	66	1	361	3	Y	161	161	0		-0-
						177	9								

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

12	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	269	1	1641	2	N	176	175	0	1 1	-0-
						194	9								
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	641	2	N	228	228	0		-0-
						251	9								
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	407	3	N	34	34	0		-0-
						37	9								
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	22	22	0		-0-
						24	9								
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
05	589 N	28	-0-	-561	-0-	3	1	17	3	Y	7	7	0		-0-
						8	9								

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	401	1	2536	3	Y	292	287	0		11
						23	4	321	9						
01	2511 X	1142	-0-	-1369	-0-	402	1	712	3	Y	20	29	0		2
						6	4	22	9						
02	779 X	779	-0-	-0-	-0-	326	1	426	3	Y	18	19	0		1
						7	4	20	9						
03	5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	770	1	4607	3	Y	56	54	0		3
						21	4	62	9						
04	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	742	1	2812	3	Y	-0-	3	0		-0-
						20	4								
05	3286 X	2906	-0-	-380	-0-	464	1	2384	3	Y	35	34	0		1
						19	4	39	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE					
12	5735 X	5039	-0-	-696	-0-	802 1	3444 3	Y	683	676 0		17					
01	5549 X	4503	-0-	-1046	-0-	42 4	751 9	Y	680	652 0		45					
02	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	973 1	2758 3	Y	348	379 0		14					
03	5053 X	2400	-0-	-2653	-0-	24 4	748 9	Y	595	587 0		22					
04	4890 X	2008	-0-	-2882	-0-	338 1	1378 3	Y	532	538 0		16					
05	5053 X	2981	-0-	-2072	-0-	8 4	383 9	Y	533	530 0		19					
						595 1	1135 3										
						15 4	655 9										
						599 1	813 3	Y									
						11 4	585 9										
						639 1	1733 3	Y									
						23 4	586 9										
MOBIL UNIT C										WELL #: 3H		RRCID -> 276772		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549	
12	3379 X	1772	-0-	-1607	-0-	356 1	1102 3	Y	269	268 0		7					
01	2573 X	2492	-0-	-81	-0-	18 4	296 9	Y	336	321 0		22					
02	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	483 1	1627 3	Y	273	284 0		11					
03	2387 X	367	-0-	-2020	-0-	12 4	370 9	Y	219	222 0		8					
04	2400 X	520	-0-	-1880	-0-	289 1	1353 3	Y	211	213 0		6					
05	2480 X	397	-0-	-2083	-0-	7 4	300 9	Y	107	109 0		4					
						123 1	3 4	Y									
						241 9											
						139 1	147 3	Y									
						2 4	232 9										
						111 1	164 3	Y									
						4 4	118 9										
MOBIL UNIT C										WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505	
12	6975 X	3694	-0-	-3281	-0-	410 1	2846 3	Y	377	374 0		9					
01	6975 X	957	-0-	-6018	-0-	23 4	415 9	Y	129	130 0		8					
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	344 1	463 3	Y	299	295 0		12					
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	8 4	142 9	Y	874	854 0		32					
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	416 1	1267 3	Y	637	650 0		19					
05	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	10 4	329 9	Y	701	695 0		25					
						885 1	4374 3	Y									
						23 4	961 9										
						417 1	3830 3	Y									
						8 4	701 9										
						393 1	3438 3	Y									
						15 4	771 9										
MOBIL UNIT D										WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246	
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-					
01	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-			-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372							
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	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	520	-0-	520	520	460	1	3	3	Y	3	2	0		1	
						54	4		9							
05	14B2 EXT	658	-0-	658	1178	427	1	5	3	Y	111	68	0		44	
						104	4	122	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121							
12	0	189	-0-	189	2116	154	1	4	3	Y	4	4	0		-0-	
						27	4	4	9							
01	0	768	-0-	768	2884	618	1	24	3	Y	24	22	0		2	
						100	4	26	9							
02	2800 N	646	-0-	-2154	730	562	1	4	3	Y	19	16	0		5	
						59	4	21	9							
03	1418 N	688	-0-	-730	-0-	618	1	6	3	Y	25	24	0		6	
						36	4	28	9							
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	571	1	2	3	Y	-0-	6	0		-0-	
						67	4									
05	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	813	1	9	3	Y	38	23	0		15	
						199	4	42	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276798		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297							
12	14B2 EXT	572	-0-	572	1750	392	1	40	3	Y	66	63	0		5	
						67	4	73	9							
01	14B2 EXT	1267	-0-	1267	3017	906	1	173	3	Y	38	40	0		3	
						146	4	42	9							
02	3372 X	355	-0-	-3017	-0-	290	1	21	3	Y	12	12	0		3	
						31	4	13	9							
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	503	1	31	3	Y	8	9	0		2	
						29	4	9	9							
04	1230 N	35	-0-	-1195	-0-	25	1	3	4	Y	6	6	0		2	
						7	9									
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	2	0		-0-	
THREE SISTERS 01		WELL #: 23H		RRCID -> 276822		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361							
12	0	17	-0-	17	80	17	2			N	-0-				-0-	
01	80 X	-0-	-0-	-80	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
WILBUR EDEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276872		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361							
12	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2833	2	134	9	N	122	95	0	27	1	-0-
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2478	2	219	9	N	199	165	0	34	1	-0-
02	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1793	3	151	9	N	137	137	0			-0-
03	1798 X	1504	-0-	-294	-0-	1392	3	112	9	Y	102	102	0			-0-
04	2880 X	1759	-0-	-1121	-0-	1704	3	55	9	Y	50	50	0			-0-
05	2976 X	1149	-0-	-1827	-0-	997	3	152	9	Y	138	138	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SCHEDEL 02		WELL #: 13H		RRCID -> 276874		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3627 X	2372	-0-	-1255	-0-	222 1	1673 2	N	434	433 0	1 1	-0-
01	3627 X	2777	-0-	-850	-0-	477 9	275 1	N	453	452 0	1 1	-0-
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	498 9	256 1	N	442	442 0		-0-
*03	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	486 9	245 1	Y	381	381 0		-0-
*04	2310 X	2303	-0-	-7	-0-	419 9	227 1	Y	380	380 0		-0-
05	2790 X	2084	-0-	-706	-0-	411 9	214 1	Y	374	374 0		-0-

SCHEDEL 02		WELL #: 10H		RRCID -> 276876		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541			
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	128 1	1040 2	N	432	431 0	1 1	-0-
01	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	475 9	237 1	N	494	493 0	1 1	-0-
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	543 9	89 1	N	145	145 0		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	160 9	3 1	Y	67	67 0		-0-
*04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	74 9	1 3	Y	2	2 0		-0-
05	961 N	54	-0-	-907	-0-	1 3	7 1	Y	-0-			-0-

LISKA 01		WELL #: 10H		RRCID -> 276894		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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			
12	0	3081	-0-	3081	9009	2796 2	285 9	N	259	232 0	27 1	-0-
01	13361 X	4352	-0-	-9009	-0-	3867 2	485 9	N	441	389 0	52 1	-0-
02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	141 3	17 9	N	15	15 0		-0-
03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	4307 3	411 9	Y	374	374 0		-0-
04	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	3667 3	345 9	Y	314	314 0		-0-
05	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3252 3	340 9	Y	309	309 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 24H		RRCID -> 276909		COMPL. DATE 08/23/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533			
12	0	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
04	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
05	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 25H		RRCID -> 276915		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402			
12	0	37	-0-	37	772	24 2	13 9	N	12	12 0		-0-
01	865 X	93	-0-	-772	-0-	69 2	24 9	N	22	21 0	1 1	-0-
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	58 3	63 9	N	57	57 0		-0-
03	185 X	185	-0-	-0-	-0-	90 3	95 9	Y	86	86 0		-0-
04	207 X	207	-0-	-0-	-0-	93 3	114 9	Y	104	104 0		-0-
05	146 X	146	-0-	-0-	-0-	78 3	68 9	Y	62	62 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896		PERF.12893 - 20552						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE					
12	0	229	-0-	229	10936	190	2	39	9	N	35	33	0	2	1	-0-
01	11263 X	327	-0-	-10936	-0-	264	2	63	9	N	57	54	0	3	1	-0-
02	258 X	258	-0-	-0-	-0-	183	3	75	9	N	68	68	0			-0-
03	288 X	288	-0-	-0-	-0-	221	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	194	3	33	9	Y	30	30	0			-0-
05	506 X	506	-0-	-0-	-0-	477	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12743		PERF.12775 - 19532						
12	3255 X	2224	-0-	-1031	-0-	1858	2	366	9	N	333	316	0	17	1	-0-
01	3255 X	1672	-0-	-1583	-0-	1374	2	298	9	N	271	253	0	18	1	-0-
02	2688 X	2168	-0-	-520	-0-	1672	3	496	9	N	451	451	0			-0-
03	2077 X	1644	-0-	-433	-0-	1310	3	334	9	Y	304	304	0			-0-
04	2160 X	1970	-0-	-190	-0-	1618	3	352	9	Y	320	320	0			-0-
05	2387 X	939	-0-	-1448	-0-	939	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 27H		RRCID -> 276991		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12780		PERF.13065 - 20421						
12	0	21	-0-	21	1370	19	2	2	9	N	2	2	0			-0-
01	1416 X	46	-0-	-1370	-0-	15	2	31	9	N	28	28	0			-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	484 X	484	-0-	-0-	-0-	175	3	309	9	Y	281	281	0			-0-
04	146 X	146	-0-	-0-	-0-	66	3	80	9	Y	73	73	0			-0-
05	159 X	159	-0-	-0-	-0-	127	3	32	9	Y	29	29	0			-0-

FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12882		PERF.12653 - 17676						
12	744 N	446	-0-	-298	-0-	388	1	16	3	Y	20	19	0			1
						20	4	22	9							
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	517	1	508	3	Y	21	20	0			2
						8	4	23	9							
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	525	1	894	3	Y	82	81	0			3
						11	4	90	9							
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	525	1	441	3	Y	36	37	0			2
						14	4	40	9							
04	1020 N	253	-0-	-767	-0-	107	1	1	3	Y	129	126	0			5
						3	4	142	9							
05	1674 N	535	-0-	-1139	-0-	489	1	1	3	Y	24	28	0			1
						19	4	26	9							

FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12644 - 16755						
12	682 N	662	-0-	-20	-0-	574	1	8	3	Y	46	45	0			2
						29	4	51	9							
01	682 N	641	-0-	-41	-0-	578	1	8	3	Y	43	41	0			4
						8	4	47	9							
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	564	1	1	3	Y	38	41	0			1
						12	4	42	9							
03	651 N	325	-0-	-326	-0-	300	1	8	4	Y	15	15	0			1
						17	9									
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
POSTER UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
12		2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	464	1	1133	3	Y	636	615	0	24
							25	4	700	9					
01		1829 X	1153	-0-	-676	-0-	451	1	606	3	Y	81	97	0	8
							7	4	89	9					
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	399	1	287	3	Y	61	67	0	2
							9	4	67	9					
03		1798 N	1232	-0-	-566	-0-	418	1	722	3	Y	74	73	0	3
							11	4	81	9					
04		1110 N	321	-0-	-789	-0-	116	1	3	4	Y	184	180	0	7
							202	9							
05		837 N	337	-0-	-500	-0-	125	1	5	4	Y	188	188	0	7
							207	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT															
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709															
12		8494 X	7272	-0-	-1222	-0-	996	1	5203	3	Y	951	954	0	16
							27	4	1046	9					
01		6417 X	4633	-0-	-1784	-0-	893	1	2619	3	Y	1012	995	0	33
							8	4	1113	9					
02		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	607	1	3691	3	Y	949	934	0	29
							8	4	1044	9			19	1	
03		7285 X	4700	-0-	-2585	-0-	516	1	2818	3	Y	1239	1241	0	27
							3	4	1363	9					
04		7050 X	1198	-0-	-5852	-0-	432	1	217	3	Y	492	505	0	14
							8	4	541	9					
05		7285 X	1420	-0-	-5865	-0-	489	1	179	3	Y	678	669	0	23
							6	4	746	9					
DIRECT ASSETS UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713															
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	397	1	1061	3	Y	135	135	0	2
							15	4	149	9					
01		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	714	1	2016	3	Y	263	261	0	4
							20	4	289	9					
02		1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	615	1	980	3	Y	192	173	0	4
							17	4	211	9			19	1	
03		3069 X	1130	-0-	-1939	-0-	417	1	500	3	Y	184	184	0	4
							11	4	202	9					
04		2940 X	912	-0-	-2028	-0-	192	1	537	3	Y	163	163	0	4
							4	4	179	9					
05		3038 X	819	-0-	-2219	-0-	298	1	341	3	Y	158	157	0	5
							6	4	174	9					
DEBILL 01															
WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172															
12		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	125	1	860	2	N	292	291	0	-0-
							321	9					1	1	
01		1178 N	902	-0-	-276	-0-	74	1	518	2	N	282	282	0	-0-
							310	9							
02		1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	184	1	793	3	N	271	271	0	-0-
							298	9							
*03		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	501	1	2652	3	Y	257	257	0	-0-
							283	9							
*04		1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	206	1	1495	3	Y	251	251	0	-0-
							276	9							
05		1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	221	1	1199	3	Y	241	241	0	-0-
							265	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	118 1	768 2	N	178	177 0	1 1 -0-
01	1302 N	1255	-0-	-47	-0-	196 9	876 2	N	204	204 0	-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	155 1	595 3	N	60	60 0	-0-
*03	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	224 9	798 3	Y	80	80 0	-0-
*04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	138 1	133 3	Y	10	10 0	-0-
05	899 N	431	-0-	-468	-0-	66 9	192 3	Y	185	185 0	-0-
						151 1					
						88 9					
						18 1					
						11 9					
						35 1					
						204 9					

MOBIL UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277283		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574		
12	5022 X	3811	-0-	-1211	-0-	1030 1	2349 3	Y	345	345 0	8
01	5022 X	2525	-0-	-2497	-0-	52 4	1355 3	Y	190	186 0	12
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	938 1	209 9	Y	321	320 0	13
03	5053 X	1791	-0-	-3262	-0-	23 4	2355 3	Y	344	345 0	12
04	4890 X	2491	-0-	-2399	-0-	771 1	733 3	Y	262	266 0	8
05	3875 X	1276	-0-	-2599	-0-	18 4	378 9	Y	200	201 0	7
						663 1	1599 3	Y			
						17 4	288 9	Y			
						593 1	566 3	Y			
						11 4	220 9	Y			
						473 1					
						17 4					

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361		
12	5115 X	2623	-0-	-2492	-0-	629 1	1567 3	Y	358	354 0	13
01	5115 X	543	-0-	-4572	-0-	33 4	5 3	Y	103	106 0	10
02	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	419 1	113 9	Y	368	364 0	14
03	4836 X	874	-0-	-3962	-0-	6 4	519 3	Y	314	314 0	14
04	3690 X	745	-0-	-2945	-0-	542 1	405 9	Y	283	286 0	11
05	2635 X	696	-0-	-1939	-0-	12 4	14 4	Y	253	255 0	9
						515 1	1 3	Y			
						345 9	311 9	Y			
						422 1	1 3	Y			
						11 4	278 9	Y			
						401 1					
						16 4					

LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015			TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137		
12	6634 X	5214	-0-	-1420	-0-	479 1	4420 3	Y	260	387 1	248
01	6634 X	6077	-0-	-557	-0-	29 4	286 9	Y	386	183 1	451
02	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	663 1	4979 3	Y	2	375 1	78
03	6603 X	1338	-0-	-5265	-0-	10 4	425 9	Y	3		81
04	6390 X	5510	-0-	-880	-0-	586 1	3613 3	Y	211		292
05	6076 X	5009	-0-	-1067	-0-	13 4	2 9	Y	263	371 1	184
						385 1	940 3	Y			
						10 4	3 9	Y			
						762 1	4496 3	Y			
						20 4	232 9	Y			
						771 1	3918 3	Y			
						31 4	289 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6231 X	5331	-0-	-900	-0-	668 1 28 4	3894 3 741 9	Y	674	672 0	10
01	6417 X	5610	-0-	-807	-0-	676 1 19 4	4156 3 759 9	Y	690	689 0	11
02	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	661 1 19 4	3877 3 763 9	Y	694	621 0	68 1 16
03	7843 X	5327	-0-	-2516	-0-	758 1 20 4	3845 3 704 9	Y	640	641 0	15
04	5430 X	5231	-0-	-199	-0-	777 1 15 4	3755 3 684 9	Y	622	620 0	17
05	5890 X	4379	-0-	-1511	-0-	748 1 16 4	3070 3 545 9	Y	495	497 0	15

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382			
12	1147 N	531	-0-	-616	-0-	441 1 22 4	7 3 61 9	Y	55	56 0	2
01	1271 N	772	-0-	-499	-0-	473 1 7 4	182 3 110 9	Y	100	93 0	9
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	581 1 13 4	1994 3 176 9	Y	160	163 0	6
03	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	611 1 16 4	1761 3 154 9	Y	140	140 0	6
04	750 X	533	-0-	-217	-0-	297 1 8 4	40 3 188 9	Y	171	171 0	6
05	3069 X	192	-0-	-2877	-0-	143 1 6 4	1 3 42 9	Y	38	43 0	1

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232			
12	13547 X	7220	-0-	-6327	-0-	1160 1 30 4	4784 3 1246 9	Y	1133	1134 0	19
01	11749 X	6304	-0-	-5445	-0-	761 1 7 4	4291 3 1245 9	Y	1132	1114 0	37
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	430 1 5 4	2016 3 539 9	Y	490	502 0	10 1 15
03	8122 X	5804	-0-	-2318	-0-	807 1 5 4	3948 3 1044 9	Y	949	943 0	21
04	6990 X	5601	-0-	-1389	-0-	932 1 18 4	3492 3 1159 9	Y	1054	1045 0	30
05	7727 X	7727	-0-	-0-	-0-	1028 1 14 4	5563 3 1122 9	Y	1020	1016 0	34

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890			
12	0	2173	-0-	2173	7449	720 1 23 4	750 3 680 9	Y	618	621 0	22
01	0	2103	-0-	2103	9552	557 1 9 4	966 3 571 9	Y	519	525 0	16
02	9610 X	58	-0-	-9552	-0-	36 1 1 4	3 3 18 9	Y	16	31 0	1
03	2976 X	1212	-0-	-1764	-0-	449 1 5 4	50 3 708 9	Y	644	619 0	26
04	2280 X	224	-0-	-2056	-0-	218 1 4 4	2 3	Y	-0-	26 0	-0-
05	2170 X	13	-0-	-2157	-0-	12 1	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											
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351				
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
12	0	2234	-0-	2234	5175	171	1	2000	3	Y	31	33 0	2
						29	4	34	9				
01	0	3211	-0-	3211	8386	239	1	2932	3	Y	1	3 0	-0-
						39	4	1	9				
02	9181 X	795	-0-	-8386	-0-	66	1	713	3	Y	8	6 0	2
						7	4	9	9				
03	2232 X	1944	-0-	-288	-0-	172	1	1755	3	Y	6	7 0	1
						10	4	7	9				
04	3120 X	324	-0-	-2796	-0-	25	1	293	3	Y	3	3 0	1
						3	4	3	9				
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1 0	-0-

LUNA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277619		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528				
12	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	945	1	2267	3	Y	971	975 0	16
						22	4	1068	9				
01	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	918	1	2975	3	Y	1294	1268 0	42
						8	4	1423	9				
02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	888	1	1922	3	Y	953	946 0	20 1 29
						11	4	1048	9				
03	4805 X	4683	-0-	-122	-0-	935	1	2401	3	Y	1220	1222 0	27
						5	4	1342	9				
04	5160 X	4646	-0-	-514	-0-	867	1	2498	3	Y	1149	1143 0	33
						17	4	1264	9				
05	5332 X	4799	-0-	-533	-0-	841	1	2802	3	Y	1041	1039 0	35
						11	4	1145	9				

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277620		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337				
12	4030 X	880	-0-	-3150	-0-	414	1	17	3	Y	389	374 0	15
						21	4	428	9				
01	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	657	1	4467	3	Y	318	303 0	30
						10	4	350	9				
02	664 X	664	-0-	-0-	-0-	391	1	1	3	Y	240	261 0	9
						8	4	264	9				
03	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	735	1	3150	3	Y	278	274 0	13
						20	4	306	9				
04	5310 X	3859	-0-	-1451	-0-	469	1	3040	3	Y	306	307 0	12
						13	4	337	9				
05	5487 X	3608	-0-	-1879	-0-	480	1	2684	3	Y	386	384 0	14
						19	4	425	9				

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277621		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921				
12	19468 X	3348	-0-	-16120	-0-	712	1	2302	3	Y	270	265 0	7
						37	4	297	9				
01	19468 X	3379	-0-	-16089	-0-	868	1	2160	3	Y	300	287 0	20
						21	4	330	9				
02	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	540	1	2450	3	Y	224	235 0	9
						13	4	246	9				
03	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	761	1	2746	3	Y	396	391 0	14
						20	4	436	9				
04	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	665	1	2541	3	Y	336	340 0	10
						12	4	370	9				
05	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	728	1	2539	3	Y	351	349 0	12
						26	4	386	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4712 X	1235	-0-	-3477	-0-	448	1	573	3	Y	174	174	0			7
						23	4	191	9							
01	4898 X	3035	-0-	-1863	-0-	518	1	1826	3	Y	621	570	0			58
						8	4	683	9							
02	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	524	1	839	3	Y	905	928	0			35
						11	4	996	9							
03	4898 X	811	-0-	-4087	-0-	562	1	2	3	Y	211	236	0			10
						15	4	232	9							
04	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	666	1	2967	3	Y	241	242	0			9
						18	4	265	9							
05	3038 X	2498	-0-	-540	-0-	372	1	2069	3	Y	38	46	0			1
						15	4	42	9							

MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	77					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	950	-0-	950	1027	678	1	28	3	Y	217	215	0			2
						5	4	239	9							
02	T. A.	1582	-0-	1582	2609	245	1	975	3	Y	326	321	0			7
						3	4	359	9							
03	T. A.	920	-0-	920	3529	305	1	479	3	Y	118	124	0			1
						6	4	130	9							
04	T. A.	521	-0-	521	4050	225	1	26	3	Y	242	239	0			4
						4	4	266	9							
05	T. A.	525	-0-	525	4575	212	1	23	3	Y	262	263	0			3
						2	4	288	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 277680 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
01	T. A.	4090	-0-	4090	4114	324	1	3758	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
02	4356 X	242	-0-	-4114	-0-	228	1	9	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	256	1	2017	3	Y	218	212	0			6
						5	4	240	9							
05	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	648	1	5112	3	Y	609	593	0			22
						24	4	670	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

12	5735 X	5131	-0-	-604	-0-	751	1	3723	3	Y	561	558	0			14
						40	4	617	9							
01	4464 X	3914	-0-	-550	-0-	502	1	2970	3	Y	391	379	0			26
						12	4	430	9							
02	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	589	1	4271	3	Y	613	614	0			25
						14	4	674	9							
03	5921 X	5049	-0-	-872	-0-	596	1	3795	3	Y	584	588	0			21
						16	4	642	9							
04	5730 X	4409	-0-	-1321	-0-	490	1	3382	3	Y	480	487	0			14
						9	4	528	9							
05	6138 X	3862	-0-	-2276	-0-	452	1	2922	3	Y	428	427	0			15
						17	4	471	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015				TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2526 N	2503	-0-	-23	-0-	396	1	1617	3	Y	425	425	0		16
01	3100 N	6507	-0-	3407	3407	22	4	468	9						
02	7883 X	4476	-0-	-3407	-0-	582	1	5387	3	Y	481	452	0		45
03	3131 X	2726	-0-	-405	-0-	9	4	529	9						
04	3930 X	385	-0-	-3545	-0-	632	1	3375	3	Y	414	443	0		16
05	4061 X	1492	-0-	-2569	-0-	14	4	455	9						
						593	1	1592	3	Y	477	471	0		22
						16	4	525	9						
						266	1	2	3	Y	100	118	0		4
						7	4	110	9						
						656	1	220	3	Y	536	520	0		20
						26	4	590	9						

WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015				TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292					
12	3472 X	3417	-0-	-55	-0-	26	1	3004	2	N	352	350	0	2 1	-0-
01	3410 X	2688	-0-	-722	-0-	387	9								
02	2968 X	913	-0-	-2055	-0-	20	1	2067	2	N	546	545	0	1 1	-0-
*03	3162 X	1419	-0-	-1743	-0-	601	9								
*04	3300 X	1373	-0-	-1927	-0-	5	1	494	3	N	376	376	0		-0-
05	3410 X	51	-0-	-3359	-0-	414	9								
						13	1	970	3	Y	396	396	0		-0-
						436	9								
						12	1	987	3	Y	340	340	0		-0-
						374	9								
						11	3	40	9	Y	36	36	0		-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015				TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524					
12	2697 X	2009	-0-	-688	-0-	1768	2	241	9	N	219	202	0	17 1	-0-
01	2170 X	1551	-0-	-619	-0-	1332	2	219	9	N	199	181	0	18 1	-0-
02	1960 X	1122	-0-	-838	-0-	918	3	204	9	N	185	185	0		-0-
03	2015 X	1296	-0-	-719	-0-	1080	3	216	9	Y	196	196	0		-0-
04	1950 X	84	-0-	-1866	-0-	50	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
05	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-				-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292					
12	4216 X	3379	-0-	-837	-0-	23	1	2745	2	N	555	553	0	2 1	-0-
01	4216 X	4001	-0-	-215	-0-	611	9								
02	3808 X	3217	-0-	-591	-0-	34	1	3370	2	N	543	541	0	2 1	-0-
*03	4154 X	3786	-0-	-368	-0-	597	9								
*04	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	30	1	2737	3	N	409	409	0		-0-
05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	450	9								
						41	1	3215	3	Y	482	482	0		-0-
						530	9								
						44	1	3553	3	Y	441	441	0		-0-
						485	9								
						60	1	3935	3	Y	508	508	0		-0-
						559	9								

IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015				TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530					
12	0	172	-0-	172	216	139	2	33	9	N	30	29	0	1 1	-0-
01	429 N	213	-0-	-216	-0-	157	2	56	9	N	51	49	0	2 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3626	-0-	526	963	26 1	3062 2	N	489	487 0	2 1	-0-
01	2945 N	1307	-0-	-1638	-0-	538 9	576 2	N	662	662 0		-0-
02	2800 N	3013	-0-	213	213	3 1	2490 3	N	451	451 0		-0-
*03	2945 X	1639	-0-	-1306	-0-	728 9	1344 3	Y	253	253 0		-0-
*04	2850 X	1587	-0-	-1263	-0-	27 1	1234 3	Y	307	307 0		-0-
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	496 9	2683 3	Y	311	311 0		-0-
						17 1						
						278 9						
						15 1						
						338 9						
						41 1						
						342 9						

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

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

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	65 1	1 3	Y	11	11 0		-0-
						9 4	12 9					
02	T. A.	709	-0-	709	709	236 1	276 3	Y	146	140 0		6
						36 4	161 9					
03	T. A.	3878	-0-	3878	4587	638 1	2698 3	Y	411	401 0		16
						90 4	452 9					
04	T. A.	3454	-0-	3454	8041	640 1	2292 3	Y	394	394 0		16
						89 4	433 9					
05	T. A.	2639	-0-	2639	10680	634 1	1442 3	Y	389	392 0		13
						135 4	428 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

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

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

12	480 X	480	-0-	-0-	-0-	4 1	465 2	N	10	10 0		-0-
						11 9						
01	279 X	70	-0-	-209	-0-	1 1	68 2	N	1	1 0		-0-
						1 9						
02	140 X	-0-	-0-	-140	-0-			N	1	1 0		-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
*04	450 X	306	-0-	-144	-0-	4 1	298 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
05	465 X	362	-0-	-103	-0-	5 1	354 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	4	-0-	4	161	3	1	1	3	Y	-0-				-0-
02	161 N	-0-	-0-	-161	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-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

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

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

12	930 X	536	-0-	-394	-0-	73	1	435	2	N	25	25	0		-0-
						28	9								
01	899 X	832	-0-	-67	-0-	124	1	646	2	N	56	56	0		-0-
						62	9								
02	812 X	743	-0-	-69	-0-	129	1	556	3	N	53	53	0		-0-
						58	9								
*03	899 X	776	-0-	-123	-0-	114	1	603	3	Y	54	54	0		-0-
						59	9								
*04	690 X	408	-0-	-282	-0-	39	1	280	3	Y	81	81	0		-0-
						89	9								
05	837 X	36	-0-	-801	-0-	2	1	12	3	Y	20	20	0		-0-
						22	9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	43	-0-	43	43	28	1	1	3	Y	9	9	0		-0-
						4	4	10	9						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	46	3	1			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	251	-0-	251	297	178	1	27	3	Y	7	7	0		-0-
						38	4	8	9						

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	945	1	5301	3	Y	69	69	0		5
						163	4	76	9						
01	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	506	1	6203	3	Y	9	13	0		1
						81	4	10	9						
02	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	1190	1	4729	3	Y	30	23	0		8
						125	4	33	9						
03	5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	1470	1	3617	3	Y	1	9	0		-0-
						85	4	1	9						
04	5820 X	2488	-0-	-3332	-0-	927	1	1440	3	Y	11	8	0		3
						109	4	12	9						
05	6014 X	4894	-0-	-1120	-0-	667	1	3948	3	Y	105	67	0		41
						163	4	116	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	1740	1	11613	3	Y	602	612	0			46
						300	4	662	9							
01	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	1359	1	10259	3	Y	586	586	0			46
						219	4	645	9							
02	12072 X	12072	-0-	-0-	-0-	1694	1	9533	3	Y	606	488	0			164
						178	4	667	9							
03	17821 X	17821	-0-	-0-	-0-	2513	1	14306	3	Y	779	757	0			186
						145	4	857	9							
04	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	1937	1	12215	3	Y	694	681	0			199
						227	4	763	9							
05	14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	1328	1	12244	3	Y	432	461	0			170
						325	4	475	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332						
12	806 X	301	-0-	-505	-0-	22	1	262	3	Y	12	17	0			1
						4	4	13	9							
01	868 X	402	-0-	-466	-0-	320	1	21	3	Y	8	8	0			1
						52	4	9	9							
02	861 X	861	-0-	-0-	-0-	737	1	9	3	Y	34	26	0			9
						78	4	37	9							
03	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	1037	1	19	3	Y	76	67	0			18
						60	4	84	9							
04	1080 X	1064	-0-	-16	-0-	905	1	6	3	Y	43	49	0			12
						106	4	47	9							
05	961 X	725	-0-	-236	-0-	490	1	28	3	Y	79	60	0			31
						120	4	87	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015				TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100						
12	0	21	-0-	21	176	7	1	1	4	Y	12	13	0			1
						13	9									
01	0	2	-0-	2	178	2	1			Y	-0-	1	0			-0-
02	353 N	175	-0-	-178	-0-	157	1	1	3	Y	-0-					-0-
						17	4									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015				TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392						
12	1581 X	209	-0-	-1372	-0-	40	2	169	9	N	154	154	0			-0-
01	1333 X	626	-0-	-707	-0-	49	1	375	2	N	184	184	0			-0-
						202	9									
02	980 X	263	-0-	-717	-0-	6	1	42	3	N	195	195	0			-0-
						215	9									
*03	1023 X	294	-0-	-729	-0-	25	1	168	3	Y	92	92	0			-0-
						101	9									
*04	240 X	7	-0-	-233	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	1	1	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	1612 X	959	-0-	-653	-0-	77	1	583	2	N	272	272	0	-0-
01	1953 X	1092	-0-	-861	-0-	299	9	611	2	N	365	365	0	-0-
02	1764 X	418	-0-	-1346	-0-	79	1	57	3	N	321	321	0	-0-
*03	1550 X	1320	-0-	-230	-0-	402	9	873	3	Y	290	290	0	-0-
*04	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	8	1	3135	3	Y	183	183	0	-0-
05	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	353	9	1413	3	Y	306	306	0	-0-
						128	1							
						319	9							
						429	1							
						201	9							
						207	1							
						337	9							

WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272					
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	349	2	N	254	254	0	-0-
01	620 N	526	-0-	-94	-0-	279	9	235	2	N	250	250	0	-0-
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	59	3	N	160	160	0	-0-
*03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	275	9	97	3	Y	240	240	0	-0-
*04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	225	225	0	-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	176	9	140	3	Y	195	195	0	-0-
						14	1							
						264	9							
						22	1							
						248	9							
						21	1							
						215	9							

WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662					
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	201	1	1509	2	N	462	461	0	-0-
01	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	508	9	1555	2	N	535	534	0	-0-
02	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	208	1	1691	3	N	514	514	0	-0-
*03	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	589	9	2666	3	Y	668	668	0	-0-
*04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	245	1	2893	3	Y	741	741	0	-0-
05	2759 X	550	-0-	-2209	-0-	565	9	317	3	Y	170	170	0	-0-
						391	1							
						735	9							
						815	9							
						46	1							
						187	9							

WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982					
12	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	320	1	2284	2	N	371	369	0	-0-
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	408	9	2129	2	N	397	396	0	-0-
02	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	306	1	1377	3	N	379	379	0	-0-
*03	3038 X	1822	-0-	-1216	-0-	437	9	1237	3	Y	367	367	0	-0-
*04	2940 X	2484	-0-	-456	-0-	199	1	1732	3	Y	468	468	0	-0-
05	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	417	9	2750	3	Y	502	502	0	-0-
						181	1							
						404	9							
						237	1							
						515	9							
						403	1							
						552	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232 X	1046	-0-	-1186	-0-	76	1	713	2	N	234	234	0
						257	9						-0-
01	2232 X	2203	-0-	-29	-0-	13	1	1790	2	N	364	363	0
						400	9					1 1	-0-
02	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	19	1	2092	3	N	323	323	0
						355	9						-0-
*03	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	18	1	1510	3	Y	394	394	0
						433	9						-0-
*04	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	81	1	6091	3	Y	244	244	0
						268	9						-0-
05	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	134	1	8402	3	Y	310	310	0
						341	9						-0-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

12	3069 X	2647	-0-	-422	-0-	199	1	1824	2	N	567	566	0
						624	9					1 1	-0-
01	4278 X	3614	-0-	-664	-0-	23	1	2846	2	N	677	675	0
						745	9					2 1	-0-
02	3864 X	2256	-0-	-1608	-0-	16	1	1742	3	N	453	453	0
						498	9						-0-
*03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	31	1	2568	3	Y	590	590	0
						649	9						-0-
*04	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	32	1	2359	3	Y	620	620	0
						682	9						-0-
05	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	56	1	3528	3	Y	819	819	0
						901	9						-0-

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

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

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

12	4991 X	4294	-0-	-697	-0-	403	1	3449	2	N	402	399	0
						442	9					3 1	-0-
01	4681 X	2383	-0-	-2298	-0-	16	1	1974	2	N	357	356	0
						393	9					1 1	-0-
02	3864 X	2479	-0-	-1385	-0-	19	1	2031	3	N	390	390	0
						429	9						-0-
*03	8246 X	1788	-0-	-6458	-0-	17	1	1446	3	Y	295	295	0
						325	9						-0-
*04	7980 X	2140	-0-	-5840	-0-	25	1	1845	3	Y	245	245	0
						270	9						-0-
05	4309 X	10	-0-	-4299	-0-	9	3	1	9	Y	1	1	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	832	1	5729	2	N	228	224	0	4	1	-0-
						251	9									
01	5405 X	5405	-0-	-0-	-0-	674	1	4482	2	N	226	223	0	3	1	-0-
						249	9									
02	2968 X	1946	-0-	-1022	-0-	223	1	1543	3	N	164	164	0			-0-
						180	9									
*03	6324 X	1930	-0-	-4394	-0-	234	1	1593	3	Y	94	94	0			-0-
						103	9									
*04	6600 X	2101	-0-	-4499	-0-	236	1	1726	3	Y	126	126	0			-0-
						139	9									
05	6820 X	1839	-0-	-4981	-0-	217	1	1483	3	Y	126	126	0			-0-
						139	9									

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

12	0	937	-0-	937	6338	443	1	5	3	Y	375	365	0			29
						76	4	413	9							
01	0	1215	-0-	1215	7553	480	1	3	3	Y	595	578	0			46
						77	4	655	9							
02	8820 X	1267	-0-	-7553	-0-	500	1	53	4	Y	649	520	0			175
						714	9									
03	3751 X	1010	-0-	-2741	-0-	490	1	1	3	Y	446	515	0			106
						28	4	491	9							
04	1650 X	1006	-0-	-644	-0-	523	1	1	3	Y	383	379	0			110
						61	4	421	9							
05	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	325	1	1141	3	Y	564	452	0			222
						79	4	620	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

12	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	789	1	2	3	Y	142	140	0			11
						136	4	156	9							
01	775 X	725	-0-	-50	-0-	620	1	4	3	Y	1	12	0			-0-
						100	4	1	9							
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	396	1	1	3	Y	93	68	0			25
						42	4	102	9							
03	413 N	413	-0-	-0-	-0-	390	1	1	3	Y	-0-	25	0			-0-
						22	4									
04	386 N	386	-0-	-0-	-0-	345	1	40	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	309	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
						76	4	1	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278349 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232

12	3937 X	2770	-0-	-1167	-0-	382	1	2052	3	Y	299	299	0			3
						7	4	329	9							
01	7471 X	3341	-0-	-4130	-0-	405	1	2626	3	Y	279	279	0			3
						3	4	307	9							
02	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	263	1	2238	3	Y	169	168	0			4
						3	4	186	9							
03	2635 X	2324	-0-	-311	-0-	269	1	1833	3	Y	196	198	0			2
						6	4	216	9							
04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	273	1	2048	3	Y	213	211	0			4
						5	4	234	9							
05	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	347	1	2818	3	Y	359	359	0			4
						4	4	395	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4929 X	2495	-0-	-2434	-0-	441	1 1782	3 Y	226	224	0	6
						23	4 249	9				
01	4185 X	2891	-0-	-1294	-0-	604	1 2001	3 Y	246	236	0	16
						15	4 271	9				
02	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	391	1 1609	3 Y	125	136	0	5
						9	4 138	9				
03	3162 X	2540	-0-	-622	-0-	363	1 2067	3 Y	91	93	0	3
						10	4 100	9				
04	2790 X	1639	-0-	-1151	-0-	308	1 1180	3 Y	132	131	0	4
						6	4 145	9				
05	2883 X	1542	-0-	-1341	-0-	351	1 1025	3 Y	139	138	0	5
						13	4 153	9				
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12624 - 17134		
12	3875 X	25	-0-	-3850	-0-	3	1 22	9 Y	20	25	0	-0-
01	2387 X	149	-0-	-2238	-0-	23	1 70	3 Y	50	47	0	3
						1	4 55	9				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	0	-0-
03	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-			-0-
04	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248 - 17728		
12	4092 X	3135	-0-	-957	-0-	311	1 2314	2 N	464	462	0	-0-
						510	9					
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	378	1 2765	2 N	574	572	0	-0-
						631	9					
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	339	1 2339	3 N	440	440	0	-0-
						484	9					
*03	3565 X	3528	-0-	-37	-0-	384	1 2618	3 Y	478	478	0	-0-
						526	9					
*04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	375	1 2742	3 Y	530	530	0	-0-
						583	9					
05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	558	1 3813	3 Y	495	495	0	-0-
						545	9					
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244		PERF.13320 - 19522		
12	2201 X	1598	-0-	-603	-0-	76	1 789	2 N	666	666	0	-0-
						733	9					
01	1891 X	1582	-0-	-309	-0-	8	1 1125	2 N	408	407	0	-0-
						449	9					
02	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	7	1 791	3 N	332	332	0	-0-
						365	9					
*03	6231 X	2889	-0-	-3342	-0-	25	1 2107	3 Y	688	688	0	-0-
						757	9					
*04	6030 X	2523	-0-	-3507	-0-	25	1 1837	3 Y	601	601	0	-0-
						661	9					
05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	43	1 2701	3 Y	702	702	0	-0-
						772	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	345 1	2630 3	Y	425	422 0	10
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	20 4	468 9				
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	414 1	2707 3	Y	377	362 0	25
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	10 4	415 9				
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	276 1	2463 3	Y	262	276 0	11
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	6 4	288 9				
03	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	345 1	3225 3	Y	255	257 0	9
04	3420 X	2383	-0-	-1037	-0-	9 4	281 9				
04	3420 X	2383	-0-	-1037	-0-	317 1	1781 3	Y	254	256 0	7
05	3534 X	1849	-0-	-1685	-0-	6 4	279 9				
05	3534 X	1849	-0-	-1685	-0-	524 1	1031 3	Y	250	248 0	9
						19 4	275 9				
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263		
12	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	417 1	1738 3	Y	280	279 0	7
01	6076 X	1911	-0-	-4165	-0-	22 4	308 9				
01	6076 X	1911	-0-	-4165	-0-	433 1	1195 3	Y	248	239 0	16
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	10 4	273 9				
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	518 1	1777 3	Y	329	332 0	13
03	7874 X	3152	-0-	-4722	-0-	12 4	362 9				
03	7874 X	3152	-0-	-4722	-0-	928 1	1818 3	Y	347	347 0	13
04	7620 X	1143	-0-	-6477	-0-	24 4	382 9				
04	7620 X	1143	-0-	-6477	-0-	292 1	721 3	Y	114	124 0	3
05	2945 X	1265	-0-	-1680	-0-	5 4	125 9				
05	2945 X	1265	-0-	-1680	-0-	340 1	770 3	Y	130	128 0	5
						12 4	143 9				
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411		
12	2821 X	2662	-0-	-159	-0-	707 1	1271 3	Y	607	608 0	10
01	2821 X	2391	-0-	-430	-0-	16 4	668 9				
01	2821 X	2391	-0-	-430	-0-	618 1	897 3	Y	792	776 0	26
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	5 4	871 9				
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	751 1	408 3	Y	542	541 0	16
03	3069 X	1683	-0-	-1386	-0-	9 4	596 9			11 1	
03	3069 X	1683	-0-	-1386	-0-	724 1	413 3	Y	493	498 0	11
04	2970 X	740	-0-	-2230	-0-	4 4	542 9				
04	2970 X	740	-0-	-2230	-0-	589 1	13 3	Y	115	123 0	3
05	2666 X	386	-0-	-2280	-0-	11 4	127 9				
05	2666 X	386	-0-	-2280	-0-	378 1	1 3	Y	3	6 0	-0-
						4 4	3 9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 502H		RRCID -> 278792		COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973		
12	1457 X	1409	-0-	-48	-0-	375 1	456 3	Y	415	393 0	25
01	1457 X	962	-0-	-495	-0-	121 4	457 9				
01	1457 X	962	-0-	-495	-0-	550 1	209 3	Y	118	139 0	4
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	73 4	130 9				
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	450 1	234 3	Y	106	106 0	4
03	1395 N	1046	-0-	-349	-0-	68 4	117 9				
03	1395 N	1046	-0-	-349	-0-	462 1	350 3	Y	154	152 0	6
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	65 4	169 9				
04	942 N	942	-0-	-0-	-0-	457 1	307 3	Y	104	106 0	4
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	64 4	114 9				
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	520 1	307 3	Y	106	106 0	4
						111 4	117 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	AMT	AMT	AMT	
12		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4491 2	340 9	N	309	266 0	43 1	-0-
01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	3977 2	369 9	N	335	281 0	54 1	-0-
02		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3452 3	239 9	N	217	217 0		-0-
03		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3459 3	220 9	Y	200	200 0		-0-
04		4680 X	3351	-0-	-1329	-0-	3184 3	167 9	Y	152	152 0		-0-
05		4836 X	3910	-0-	-926	-0-	3777 3	133 9	Y	121	121 0		-0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

12		2294 N	2005	-0-	-289	-0-	903 1	290 3	Y	729	729 0		7
							10 4	802 9					
01		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	917 1	427 3	Y	679	679 0		7
							7 4	747 9					
02		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	644 1	486 3	Y	497	493 0		11
							7 4	547 9					
03		1643 N	826	-0-	-817	-0-	447 1	28 3	Y	311	318 0		4
							9 4	342 9					
04		1590 N	826	-0-	-764	-0-	360 1	150 3	Y	282	281 0		5
							6 4	310 9					
05		1643 N	1367	-0-	-276	-0-	545 1	309 3	Y	463	462 0		6
							4 4	509 9					

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

12		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	107 1	2925 2	N	392	390 0	2 1	-0-
							431 9						
01		3069 X	2311	-0-	-758	-0-	160 1	1693 2	N	416	415 0	1 1	-0-
							458 9						
02		2576 X	401	-0-	-2175	-0-	13 1	89 3	N	272	272 0		-0-
							299 9						
*03		2852 X	2723	-0-	-129	-0-	336 1	1911 3	Y	433	433 0		-0-
							476 9						
*04		3360 X	2720	-0-	-640	-0-	113 1	2142 3	Y	423	423 0		-0-
							465 9						
05		3472 X	2509	-0-	-963	-0-	108 1	2023 3	Y	344	344 0		-0-
							378 9						

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

12		0	25	-0-	25	15866	15 2	10 9	N	9	9 0		-0-
01		17401 X	1535	-0-	-15866	-0-	1334 2	201 9	N	183	165 0	18 1	-0-
02		212 X	212	-0-	-0-	-0-	197 3	15 9	N	14	14 0		-0-
03		100 X	100	-0-	-0-	-0-	97 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
04		676 X	676	-0-	-0-	-0-	622 3	54 9	Y	49	49 0		-0-
05		135 X	135	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	Y	1	1 0		-0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

12		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	879 1	2234 3	Y	386	383 0		4
							13 4	425 9					
01		3503 X	3321	-0-	-182	-0-	938 1	1998 3	Y	344	345 0		3
							7 4	378 9					
02		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	665 1	1882 3	Y	239	237 0		5
							8 4	263 9					
03		3565 X	1229	-0-	-2336	-0-	387 1	655 3	Y	163	166 0		2
							8 4	179 9					
04		3450 X	1656	-0-	-1794	-0-	269 1	1204 3	Y	162	161 0		3
							5 4	178 9					
05		3565 X	737	-0-	-2828	-0-	327 1	302 3	Y	95	97 0		1
							3 4	105 9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	7	-0-	-2132	-0-	6	1	1	9	Y	1	5	0			-0-
01	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1744	-0-	1744	1744	609	1	664	3	Y	414	404	0			10
						16	4	455	9							
04	T. A.	1990	-0-	1990	3734	825	1	843	3	Y	279	281	0			8
						15	4	307	9							
05	T. A.	1514	-0-	1514	5248	751	1	538	3	Y	191	193	0			6
						15	4	210	9							

 DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	N	256	255	0	1	1	-0-
						282	9									
01	1674 N	1653	-0-	-21	-0-	128	1	1268	2	N	234	233	0	1	1	-0-
						257	9									
02	579 X	579	-0-	-0-	-0-	33	1	225	3	N	292	292	0			-0-
						321	9									
*03	1860 X	1858	-0-	-2	-0-	235	1	1340	3	Y	257	257	0			-0-
						283	9									
*04	1710 X	1616	-0-	-94	-0-	67	1	1278	3	Y	246	246	0			-0-
						271	9									
05	1705 X	1539	-0-	-166	-0-	67	1	1252	3	Y	200	200	0			-0-
						220	9									

 MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

12	992 N	791	-0-	-201	-0-	355	1	2	3	Y	391	390	0			4
						4	4	430	9							
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	362	1	3	4	Y	452	451	0			5
						497	9									
02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	294	1	1	3	Y	357	354	0			8
						3	4	393	9							
03	775 N	723	-0-	-52	-0-	300	1	2	3	Y	377	380	0			5
						6	4	415	9							
04	840 N	617	-0-	-223	-0-	231	1	1	3	Y	346	345	0			6
						4	4	381	9							
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	306	1	1	3	Y	427	428	0			5
						2	4	470	9							

 MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

12	1829 N	1503	-0-	-326	-0-	1077	1	221	3	Y	175	174	0			2
						12	4	193	9							
01	2263 N	2010	-0-	-253	-0-	1188	1	396	3	Y	379	377	0			4
						9	4	417	9							
02	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	612	1	118	3	Y	875	860	0			19
						7	4	963	9							
03	2759 X	1143	-0-	-1616	-0-	746	1	34	3	Y	316	331	0			4
						15	4	348	9							
04	2670 X	1245	-0-	-1425	-0-	519	1	375	3	Y	311	309	0			6
						9	4	342	9							
05	2015 X	1279	-0-	-736	-0-	732	1	166	3	Y	342	344	0			4
						5	4	376	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3069 X	1734	-0-	-1335	-0-	875	1	508	3	Y	281	280	0		7
						42	4	309	9						
01	3069 X	1606	-0-	-1463	-0-	1136	1	129	3	Y	285	273	0		19
						27	4	314	9						
02	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	670	1	658	3	Y	260	268	0		11
						16	4	286	9						
03	2294 X	1426	-0-	-868	-0-	651	1	529	3	Y	208	211	0		8
						17	4	229	9						
04	2100 X	1219	-0-	-881	-0-	582	1	425	3	Y	184	187	0		5
						10	4	202	9						
05	1798 X	1480	-0-	-318	-0-	623	1	598	3	Y	215	212	0		8
						22	4	237	9						

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327															
12	3534 X	3461	-0-	-73	-0-	539	1	1813	3	Y	983	977	0		24
						28	4	1081	9						
01	3534 X	3317	-0-	-217	-0-	607	1	1594	3	Y	1001	959	0		66
						15	4	1101	9						
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	431	1	1579	3	Y	972	998	0		40
						10	4	1069	9						
03	3565 X	3313	-0-	-252	-0-	434	1	1681	3	Y	1079	1080	0		39
						11	4	1187	9						
04	3450 X	2974	-0-	-476	-0-	399	1	1569	3	Y	908	920	0		27
						7	4	999	9						
05	3472 X	3145	-0-	-327	-0-	438	1	1589	3	Y	1002	993	0		36
						16	4	1102	9						

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918															
12	4526 X	1632	-0-	-2894	-0-	813	1	419	3	Y	328	324	0		8
						39	4	361	9						
01	4526 X	1546	-0-	-2980	-0-	837	1	393	3	Y	269	259	0		18
						20	4	296	9						
02	1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	575	1	391	3	Y	171	182	0		7
						13	4	188	9						
03	1643 X	1225	-0-	-418	-0-	654	1	454	3	Y	91	95	0		3
						17	4	100	9						
04	1590 X	1137	-0-	-453	-0-	556	1	461	3	Y	100	100	0		3
						10	4	110	9						
05	1643 X	1433	-0-	-210	-0-	512	1	753	3	Y	136	134	0		5
						18	4	150	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604															
12	4123 X	3205	-0-	-918	-0-	619	1	2151	3	Y	374	373	0		5
						24	4	411	9						
01	4123 X	2615	-0-	-1508	-0-	553	1	1591	3	Y	414	413	0		6
						16	4	455	9						
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	556	1	1919	3	Y	269	242	0	27 1	6
						16	4	296	9						
03	3131 X	2423	-0-	-708	-0-	622	1	1541	3	Y	222	223	0		5
						16	4	244	9						
04	3030 X	2179	-0-	-851	-0-	612	1	1281	3	Y	250	248	0		7
						11	4	275	9						
05	3131 X	2140	-0-	-991	-0-	625	1	1229	3	Y	248	247	0		8
						13	4	273	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
FOSTER UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		4464 X	4341	-0-	-123	-0-	484	1	3332	3	Y	452	451	0	17	
							28	4	497	9						
01		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	549	1	3777	3	Y	478	450	0	45	
							8	4	526	9						
02		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	553	1	3300	3	Y	628	649	0	24	
							12	4	691	9						
03		6417 X	4225	-0-	-2192	-0-	557	1	2822	3	Y	755	745	0	34	
							15	4	831	9						
04		6210 X	4067	-0-	-2143	-0-	530	1	2698	3	Y	750	756	0	28	
							14	4	825	9						
05		5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	628	1	3915	3	Y	1034	1024	0	38	
							25	4	1137	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT																
WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784																
12		5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	1059	1	3753	3	Y	553	553	0	5	
							17	4	608	9						
01		8618 X	5084	-0-	-3534	-0-	998	1	3505	3	Y	521	521	0	5	
							8	4	573	9						
02		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	574	1	2364	3	Y	277	276	0	6	
							7	4	305	9						
03		11718 X	2795	-0-	-8923	-0-	538	1	1961	3	Y	259	262	0	3	
							11	4	285	9						
04		6660 X	3657	-0-	-3003	-0-	411	1	2851	3	Y	353	350	0	6	
							7	4	388	9						
05		5487 X	3661	-0-	-1826	-0-	539	1	2665	3	Y	411	412	0	5	
							5	4	452	9						
HOLLMAN UNIT																
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643																
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	885	1	59	3	Y	779	778	0	7	
							10	4	857	9						
01		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	885	1	32	3	Y	678	678	0	7	
							7	4	746	9						
02		1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	635	1	59	3	Y	673	666	0	14	
							7	4	740	9						
03		2108 X	1229	-0-	-879	-0-	620	1	27	3	Y	518	526	0	6	
							12	4	570	9						
04		2040 X	1165	-0-	-875	-0-	437	1	217	3	Y	458	456	0	8	
							7	4	504	9						
05		1798 X	1281	-0-	-517	-0-	545	1	170	3	Y	511	513	0	6	
							4	4	562	9						
FORSHAGE-HOWELL UNIT																
WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536																
12		6138 X	4325	-0-	-1813	-0-	1040	1	2808	3	Y	419	419	0	4	
							16	4	461	9						
01		9548 X	7291	-0-	-2257	-0-	1208	1	5446	3	Y	570	568	0	6	
							10	4	627	9						
02		5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	806	1	4256	3	Y	291	291	0	6	
							10	4	320	9						
03		10385 X	2948	-0-	-7437	-0-	536	1	2045	3	Y	324	326	0	4	
							11	4	356	9						
04		7050 X	527	-0-	-6523	-0-	284	1	56	3	Y	165	166	0	3	
							5	4	182	9						
05		7285 X	1518	-0-	-5767	-0-	498	1	702	3	Y	285	285	0	3	
							4	4	314	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016			TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	71 1	1885 2	N	197	196 0	1 1	-0-	
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	217 9	1665 2	N	170	169 0	1 1	-0-	
02	897 X	897	-0-	-0-	-0-	180 1	651 3	N	135	135 0		-0-	
*03	1488 X	587	-0-	-901	-0-	187 9	332 3	Y	179	179 0		-0-	
*04	2100 X	117	-0-	-1983	-0-	97 1	25 3	Y	83	83 0		-0-	
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-	149 9		Y	-0-			-0-	

FOSTER UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252			
12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	760 1	5205 3	Y	317	313 0		12
01	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	44 4	5342 3	Y	374	351 0		35
02	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	698 1	411 9		229	255 0		9
03	7502 X	4788	-0-	-2714	-0-	11 4	3361 3	Y	397	388 0		18
04	7260 X	4876	-0-	-2384	-0-	1045 1	3608 3	Y	562	559 0		21
05	6448 X	5034	-0-	-1414	-0-	23 4	618 9		452	456 0		17

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597			
12	1267 X	1267	-0-	-0-	-0-	567 1	362 3	Y	301	301 0		3
01	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-	7 4	331 9	Y	-0-	3 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	3131 X	1978	-0-	-1153	-0-	416 1	1005 3	Y	499	493 0		6
04	1950 X	1179	-0-	-771	-0-	8 4	549 9		341	341 0		6
05	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	499 1	297 3	Y	348	350 0		4

DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722			
12	7068 X	6363	-0-	-705	-0-	628 1	5292 2	N	403	399 0	4 1	-0-
01	10355 X	10355	-0-	-0-	-0-	443 9	9729 2	N	490	484 0	6 1	-0-
02	6384 X	3744	-0-	-2640	-0-	87 1	3294 3	N	382	382 0		-0-
*03	7161 X	6605	-0-	-556	-0-	539 9	6005 3	Y	480	480 0		-0-
*04	6930 X	5768	-0-	-1162	-0-	30 1	5250 3	Y	407	407 0		-0-
05	10354 X	6345	-0-	-4009	-0-	420 9	5763 3	Y	445	445 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5332 X	3779	-0-	-1553	-0-	365	1	3086	2	N	298	296	0	2 1	-0-
01	5332 X	5318	-0-	-14	-0-	328	9	41	1	N	553	550	0	3 1	-0-
02	4816 X	3966	-0-	-850	-0-	608	9	32	1	N	408	408	0		-0-
*03	5208 X	4356	-0-	-852	-0-	449	9	46	1	Y	442	442	0		-0-
*04	3990 X	3886	-0-	-104	-0-	486	9	46	1	Y	393	393	0		-0-
05	5332 X	4349	-0-	-983	-0-	432	9	60	1	Y	481	481	0		-0-
						529	9								

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

12	4123 X	3079	-0-	-1044	-0-	296	1	2489	2	N	267	265	0	2 1	-0-
01	4123 X	3556	-0-	-567	-0-	294	9	28	1	N	369	367	0	2 1	-0-
02	3724 X	3124	-0-	-600	-0-	406	9	25	1	N	348	348	0		-0-
*03	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	383	9	40	1	Y	435	435	0		-0-
*04	3660 X	3301	-0-	-359	-0-	479	9	38	1	Y	389	389	0		-0-
05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	428	9	56	1	Y	423	423	0		-0-
						465	9								

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	518	1	3077	3	Y	219	216	0		8
01	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	30	4	241	9	Y	143	138	0		13
02	724 X	724	-0-	-0-	-0-	8	4	157	9	Y	39	51	0		1
03	3007 X	93	-0-	-2914	-0-	388	1	285	3	Y	-0-	1	0		-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-	8	4	43	9	Y	-0-				-0-
05	3007 X	117	-0-	-2890	-0-	91	1	2	4	Y	52	50	0		2
						58	1								
						57	9								

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

12	1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	371	1	508	3	Y	302	307	0		11
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	19	4	332	9	Y	338	317	0		32
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	446	1	1396	3	Y	196	220	0		8
03	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	7	4	372	9	Y	205	204	0		9
04	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	464	1	1737	3	Y	196	198	0		7
05	33545 X	33545	-0-	-0-	-0-	10	4	216	9	Y	427	418	0		16
						499	1	2455	3	Y					
						14	4	226	9	Y					
						762	1	7610	3	Y					
						21	4	216	9	Y					
						2179	1	30804	3	Y					
						92	4	470	9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2449 X	1991	-0-	-458	-0-	408	1	872	3	Y	626	613	0		23
						22	4	689	9						
01	2077 X	1760	-0-	-317	-0-	407	1	580	3	Y	697	655	0		65
						6	4	767	9						
02	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	396	1	436	3	Y	728	765	0		28
						8	4	801	9						
03	1798 N	1240	-0-	-558	-0-	433	1	454	3	Y	310	324	0		14
						12	4	341	9						
04	1710 N	1138	-0-	-572	-0-	331	1	634	3	Y	149	157	0		6
						9	4	164	9						
05	1798 N	1001	-0-	-797	-0-	404	1	404	3	Y	161	161	0		6
						16	4	177	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

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

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

12	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	1002	1	188	3	Y	2038	2027	0		19
						11	4	2242	9						
01	10904 X	10904	-0-	-0-	-0-	793	1	8407	3	Y	1543	1547	0		15
						7	4	1697	9						
02	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	604	1	7	4	Y	1589	1570	0		34
						1748	9								
03	3503 X	2054	-0-	-1449	-0-	467	1	2	3	Y	1433	1449	0		18
						9	4	1576	9						
04	10560 X	637	-0-	-9923	-0-	306	1	1	3	Y	295	308	0		5
						5	4	325	9						
05	10912 X	840	-0-	-10072	-0-	363	1	3	4	Y	431	431	0		5
						474	9								

URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

12	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	710	1	6851	3	Y	574	559	0		22
						43	4	631	9						
01	3627 X	1921	-0-	-1706	-0-	419	1	905	3	Y	537	509	0		50
						6	4	591	9						
02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	486	1	1245	3	Y	251	291	0		10
						10	4	276	9						
03	10044 X	2497	-0-	-7547	-0-	541	1	1636	3	Y	277	274	0		13
						15	4	305	9						
04	9720 X	1869	-0-	-7851	-0-	490	1	1085	3	Y	255	258	0		10
						13	4	281	9						
05	8246 X	1481	-0-	-6765	-0-	488	1	588	3	Y	351	348	0		13
						19	4	386	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511 X	1878	-0-	-633	-0-	431 1 23 4	1011 3 413 9	Y	375	368 0	14
01	2511 X	1770	-0-	-741	-0-	476 1 7 4	1042 3 245 9	Y	223	216 0	21
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	417 1 9 4	764 3 254 9	Y	231	243 0	9
03	2294 X	1433	-0-	-861	-0-	477 1 13 4	640 3 303 9	Y	275	272 0	12
04	1890 X	1505	-0-	-385	-0-	481 1 13 4	794 3 217 9	Y	197	202 0	7
05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	541 1 21 4	1448 3 658 9	Y	598	583 0	22

URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282		
12	1767 N	595	-0-	-1172	-0-	387 1 20 4	5 3 183 9	Y	166	169 0	6
01	1829 N	746	-0-	-1083	-0-	409 1 6 4	1 3 330 9	Y	300	278 0	28
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	411 1 9 4	1 3 156 9	Y	142	165 0	5
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	452 1 12 4	3 3 363 9	Y	330	320 0	15
04	720 N	635	-0-	-85	-0-	419 1 11 4	1 3 204 9	Y	185	193 0	7
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	657 1 26 4	1 3 131 9	Y	119	122 0	4

URRUTIA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280336		COMPL. DATE 03/20/2016			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326		
12	1798 N	1374	-0-	-424	-0-	381 1 19 4	213 3 761 9	Y	692	690 0	26
01	1984 N	1557	-0-	-427	-0-	419 1 6 4	359 3 773 9	Y	703	663 0	66
02	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	386 1 8 4	69 3 1408 9	Y	1280	1297 0	49
03	1984 X	1915	-0-	-69	-0-	458 1 12 4	481 3 964 9	Y	876	885 0	40
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	465 1 12 4	959 3 969 9	Y	881	888 0	33
05	2077 X	2013	-0-	-64	-0-	470 1 18 4	571 3 954 9	Y	867	868 0	32

URRUTIA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280337		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109		
12	810 N	422	-0-	-388	-0-	300 1 15 4	1 3 106 9	Y	96	92 0	4
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	569 1 8 4	362 3 171 9	Y	155	144 0	15
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	559 1 12 4	7 3 117 9	Y	106	117 0	4
03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	626 1 17 4	17 3 167 9	Y	152	149 0	7
04	1080 X	943	-0-	-137	-0-	609 1 16 4	191 3 127 9	Y	115	118 0	4
05	1116 X	1041	-0-	-75	-0-	648 1 25 4	310 3 58 9	Y	53	55 0	2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	1430	-0-	-1174	-0-	32	1	978	2	N	382	381 0	1 1 -0-
						420	9						
01	2604 X	2541	-0-	-63	-0-	178	1	1828	2	N	486	485 0	1 1 -0-
						535	9						
02	2352 X	116	-0-	-2236	-0-	4	1	26	3	N	78	78 0	-0-
						86	9						
*03	2914 X	2384	-0-	-530	-0-	285	1	1625	3	Y	431	431 0	-0-
						474	9						
*04	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	188	1	3579	3	Y	247	247 0	-0-
						272	9						
05	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	131	1	2460	3	Y	520	520 0	-0-
						572	9						

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

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

OETKEN 01 WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796

12	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	715	1	4336	2	N	338	335 0	3 1 -0-
						372	9						
01	5146 X	3847	-0-	-1299	-0-	575	1	2982	2	N	264	262 0	2 1 -0-
						290	9						
02	4648 X	2175	-0-	-2473	-0-	370	1	1594	3	N	192	192 0	-0-
						211	9						
*03	5177 X	1552	-0-	-3625	-0-	225	1	1194	3	Y	121	121 0	-0-
						133	9						
*04	5250 X	2917	-0-	-2333	-0-	318	1	2309	3	Y	264	264 0	-0-
						290	9						
05	5425 X	2498	-0-	-2927	-0-	354	1	1925	3	Y	199	199 0	-0-
						219	9						

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

12	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	473	1	2949	2	N	367	365 0	2 1 -0-
						404	9						
01	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	662	1	3553	2	N	461	459 0	2 1 -0-
						507	9						
02	2324 X	423	-0-	-1901	-0-	27	1	117	3	N	254	254 0	-0-
						279	9						
*03	6045 X	306	-0-	-5739	-0-	18	1	93	3	Y	177	177 0	-0-
						195	9						
*04	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	644	1	4676	3	Y	553	553 0	-0-
						608	9						
05	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	837	1	4544	3	Y	814	814 0	-0-
						895	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015				TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	603 1	358 3	29 4	359 9	Y	326	330 0			8
01	1922 X	471	-0-	-1451	-0-	382 1	1 3	9 4	79 9	Y	72	75 0			5
02	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	566 1	1177 3	13 4	295 9	Y	268	262 0			11
03	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	536 1	599 3	14 4	138 9	Y	125	131 0			5
04	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	518 1	947 3	9 4	166 9	Y	151	152 0			4
05	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	520 1	864 3	18 4	157 9	Y	143	142 0			5

OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016				TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622					
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	198 1	1279 2	377 9		N	343	342 0	1 1		-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	120 1	754 2	387 9		N	352	352 0			-0-
02	294 X	294	-0-	-0-	-0-	14 1	61 3	219 9		N	199	199 0			-0-
*03	1612 X	598	-0-	-1014	-0-	37 1	194 3	367 9		Y	334	334 0			-0-
*04	1800 X	1018	-0-	-782	-0-	59 1	430 3	529 9		Y	481	481 0			-0-
05	1860 X	274	-0-	-1586	-0-	12 1	65 3	197 9		Y	179	179 0			-0-

OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016				TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277					
12	4464 X	3825	-0-	-639	-0-	495 1	3005 2	325 9		N	295	293 0	2 1		-0-
01	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	690 1	3567 2	386 9		N	351	349 0	2 1		-0-
02	4032 X	1013	-0-	-3019	-0-	151 1	649 3	213 9		N	194	194 0			-0-
*03	5456 X	99	-0-	-5357	-0-	5 1	27 3	67 9		Y	61	61 0			-0-
*04	4710 X	165	-0-	-4545	-0-	7 1	48 3	110 9		Y	100	100 0			-0-
05	4650 X	256	-0-	-4394	-0-	13 1	72 3	171 9		Y	155	155 0			-0-

DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272					
12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	737 1	4524 2	686 9		N	624	621 0	3 1		-0-
01	5270 X	4902	-0-	-368	-0-	636 1	3468 2	798 9		N	725	723 0	2 1		-0-
02	4564 X	3802	-0-	-762	-0-	600 1	2586 3	616 9		N	560	560 0			-0-
*03	4898 X	4700	-0-	-198	-0-	635 1	3363 3	702 9		Y	638	638 0			-0-
*04	5760 X	4533	-0-	-1227	-0-	467 1	3394 3	672 9		Y	611	611 0			-0-
05	5952 X	4640	-0-	-1312	-0-	619 1	3361 3	660 9		Y	600	600 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	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	587	1	3603	2	N	364	361	0	3	1	-0-
						400	9									
01	4960 X	4284	-0-	-676	-0-	627	1	3285	2	N	338	336	0	2	1	-0-
						372	9									
02	4480 X	3520	-0-	-960	-0-	594	1	2559	3	N	334	334	0			-0-
						367	9									
*03	4836 X	2691	-0-	-2145	-0-	355	1	1881	3	Y	414	414	0			-0-
						455	9									
*04	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	637	1	4625	3	Y	581	581	0			-0-
						639	9									
05	4588 X	4003	-0-	-585	-0-	550	1	2989	3	Y	422	422	0			-0-
						464	9									

DEBILL 01 WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172

12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	70	1	462	2	N	90	90	0			-0-
						99	9									
01	1054 N	697	-0-	-357	-0-	84	1	493	2	N	109	109	0			-0-
						120	9									
02	389 X	389	-0-	-0-	-0-	55	1	238	3	N	87	87	0			-0-
						96	9									
*03	1054 X	182	-0-	-872	-0-	11	1	58	3	Y	103	103	0			-0-
						113	9									
*04	741 X	741	-0-	-0-	-0-	66	1	478	3	Y	179	179	0			-0-
						197	9									
05	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	143	1	776	3	Y	146	146	0			-0-
						161	9									

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

12	3286 X	2010	-0-	-1276	-0-	209	1	1372	2	N	390	389	0	1	1	-0-
						429	9									
01	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	459	1	2580	2	N	668	667	0	1	1	-0-
						735	9									
02	2856 X	2645	-0-	-211	-0-	398	1	1715	3	N	484	484	0			-0-
						532	9									
*03	2852 X	2466	-0-	-386	-0-	309	1	1638	3	Y	472	472	0			-0-
						519	9									
*04	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	224	1	1626	3	Y	482	482	0			-0-
						530	9									
05	3782 X	2702	-0-	-1080	-0-	336	1	1826	3	Y	491	491	0			-0-
						540	9									

DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262

12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	406	1	2512	2	N	189	187	0	2	1	-0-
						208	9									
01	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	186	1	1131	2	N	211	210	0	1	1	-0-
						232	9									
02	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	285	1	1227	3	N	182	182	0			-0-
						200	9									
*03	1519 X	182	-0-	-1337	-0-	13	1	70	3	Y	90	90	0			-0-
						99	9									
04	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
05	3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	3862	-0-	-974	-0-	674	1	2647	2	N	492	490 0	2 1 -0-
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	541	9	5168	2	N	763	760 0	3 1 -0-
02	4004 X	2457	-0-	-1547	-0-	35	1	2053	3	N	358	358 0	-0-
*03	3689 X	1079	-0-	-2610	-0-	839	9	1032	3	Y	37	37 0	-0-
*04	3750 X	842	-0-	-2908	-0-	10	1	603	3	Y	214	214 0	-0-
05	6045 X	699	-0-	-5346	-0-	394	9	665	3	Y	25	25 0	-0-
						6	1						
						41	9						
						4	1						
						235	9						
						28	9						

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-		-0-
02	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	565	1	2234	2	N	393	391 0	2 1 -0-
01	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	432	9	2654	2	N	435	433 0	2 1 -0-
02	2688 X	2668	-0-	-20	-0-	18	1	2302	3	N	323	323 0	-0-
*03	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	479	9	5069	3	Y	628	628 0	-0-
*04	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	11	1	5120	3	Y	608	608 0	-0-
05	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	355	9	5557	3	Y	695	695 0	-0-
						31	1						
						691	9						
						36	1						
						669	9						
						51	1						
						765	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

12	0	2328	-0-	2328	16620	492	1	1411	3	Y	242	231 0	15
01	0	2692	-0-	2692	19312	159	4	1768	3	Y	245	252 0	8
02	21497 X	2185	-0-	-19312	-0-	76	4	270	9	Y	247	245 0	10
03	3441 X	3349	-0-	-92	-0-	477	1	1364	3	Y	247	247 0	10
04	3060 X	2534	-0-	-526	-0-	72	4	272	9	Y	186	188 0	8
05	2697 X	738	-0-	-1959	-0-	558	1	2441	3	Y	133	136 0	5
						78	4	272	9				
						527	1	1729	3	Y			
						73	4	205	9				
						389	1	120	3	Y			
						83	4	146	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4805 X	3279	-0-	-1526	-0-	674	1	2253	3	Y	310	309	0		3
						11	4	341	9						
01	5208 X	3946	-0-	-1262	-0-	731	1	2811	3	Y	362	361	0		4
						6	4	398	9						
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	1024	1	1616	3	Y	583	575	0		12
						12	4	641	9						
03	5208 X	2460	-0-	-2748	-0-	513	1	1614	3	Y	294	302	0		4
						10	4	323	9						
04	3810 X	2714	-0-	-1096	-0-	462	1	1802	3	Y	402	399	0		7
						8	4	442	9						
05	3937 X	3436	-0-	-501	-0-	522	1	2465	3	Y	404	406	0		5
						5	4	444	9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828						
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	443	1	520	3	Y	192	191	0		3
						16	4	211	9						
01	930 N	554	-0-	-376	-0-	377	1	4	3	Y	147	148	0		2
						11	4	162	9						
02	706 X	706	-0-	-0-	-0-	409	1	105	3	Y	164	146	0	16 1	4
						12	4	180	9						
03	1209 X	773	-0-	-436	-0-	538	1	82	3	Y	126	127	0		3
						14	4	139	9						
04	1170 X	794	-0-	-376	-0-	582	1	61	3	Y	127	127	0		3
						11	4	140	9						
05	1209 X	797	-0-	-412	-0-	607	1	54	3	Y	113	112	0		4
						12	4	124	9						
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016			TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108						
12	1829 X	1262	-0-	-567	-0-	340	1	401	3	Y	457	452	0		17
						18	4	503	9						
01	1829 X	1311	-0-	-518	-0-	369	1	440	3	Y	452	427	0		42
						5	4	497	9						
02	820 X	820	-0-	-0-	-0-	345	1	64	3	Y	367	395	0		14
						7	4	404	9						
03	1674 X	1343	-0-	-331	-0-	390	1	235	3	Y	644	629	0		29
						10	4	708	9						
04	1260 X	1201	-0-	-59	-0-	377	1	271	3	Y	494	504	0		19
						10	4	543	9						
05	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	397	1	281	3	Y	609	606	0		22
						16	4	670	9						
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332						
12	3100 N	5096	-0-	1996	5673	4589	2	507	9	N	461	458	0	3 1	-0-
01	9740 X	4067	-0-	-5673	-0-	3647	2	420	9	N	382	380	0	2 1	-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	2824	3	317	9	N	288	288	0		-0-
*03	7812 X	2609	-0-	-5203	-0-	2338	3	271	9	Y	246	246	0		-0-
*04	6690 X	2587	-0-	-4103	-0-	2320	3	267	9	Y	243	243	0		-0-
05	5084 X	2629	-0-	-2455	-0-	2374	3	255	9	Y	232	232	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LSKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4278 X	186	-0-	-4092	-0-	26 1 11 9	149 2	N	10	10 0		-0-
01	4185 X	54	-0-	-4131	-0-	9 1	45 2	N	-0-			-0-
02	2520 X	23	-0-	-2497	-0-	3 1 8 9	12 3	N	7	7 0		-0-
*03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	455 1 664 9	2412 3	Y	604	604 0		-0-
*04	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	341 1 702 9	2477 3	Y	638	638 0		-0-
05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	375 1 573 9	2039 3	Y	521	521 0		-0-

LSKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

12	2356 X	33	-0-	-2323	-0-	4 1 2 9	27 2	N	2	2 0		-0-
01	1488 N	7	-0-	-1481	-0-	3 2	4 9	N	4	4 0		-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2 3	3 9	N	3	3 0		-0-
*03	1488 X	17	-0-	-1471	-0-	1 1 10 9	6 3	Y	9	9 0		-0-
*04	30 X	7	-0-	-23	-0-	3 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
05	31 X	2	-0-	-29	-0-	1 3	1 9	Y	1	1 0		-0-

LSKA 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512

12	T. A.	3682	-0-	3682	6781	428 1 515 9	2739 2	N	468	466 0	2 1	-0-
01	T. A.	3681	-0-	3681	10462	485 1 518 9	2678 2	N	471	470 0	1 1	-0-
02	13502 X	3040	-0-	-10462	-0-	492 1 428 9	2120 3	N	389	389 0		-0-
*03	3193 X	3166	-0-	-27	-0-	432 1 446 9	2288 3	Y	405	405 0		-0-
*04	3570 X	2898	-0-	-672	-0-	302 1 403 9	2193 3	Y	366	366 0		-0-
05	3689 X	445	-0-	-3244	-0-	25 1 286 9	134 3	Y	260	260 0		-0-

LSKA 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452

12	2325 X	1896	-0-	-429	-0-	188 1 406 9	1302 2	N	369	368 0	1 1	-0-
01	2325 X	1765	-0-	-560	-0-	179 1 437 9	1149 2	N	397	396 0	1 1	-0-
02	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	229 1 367 9	985 3	N	334	334 0		-0-
*03	2759 X	1498	-0-	-1261	-0-	181 1 358 9	959 3	Y	325	325 0		-0-
*04	2160 X	1711	-0-	-449	-0-	164 1 356 9	1191 3	Y	324	324 0		-0-
05	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	246 1 388 9	1334 3	Y	353	353 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LSKA 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	585	1	3610	2	N	537	534	0	3	1	-0-
						591	9									
01	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	663	1	3527	2	N	582	580	0	2	1	-0-
						640	9									
02	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	600	1	2582	3	N	427	427	0			-0-
						470	9									
*03	4743 X	4202	-0-	-541	-0-	571	1	3024	3	Y	552	552	0			-0-
						607	9									
*04	4620 X	4033	-0-	-587	-0-	424	1	3083	3	Y	478	478	0			-0-
						526	9									
05	4836 X	4142	-0-	-694	-0-	559	1	3034	3	Y	499	499	0			-0-
						549	9									

LSKA 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	61	2	136	9	N	124	124	0			-0-
01	2015 N	1488	-0-	-527	-0-	175	1	1018	2	N	268	267	0	1	1	-0-
						295	9									
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	258	1	1110	3	N	240	240	0			-0-
						264	9									
*03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	128	1	680	3	Y	201	201	0			-0-
						221	9									
*04	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	145	1	1057	3	Y	292	292	0			-0-
						321	9									
05	1798 N	1612	-0-	-186	-0-	204	1	1108	3	Y	273	273	0			-0-
						300	9									

BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

12	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	661	1	1039	3	Y	369	373	0			13
						21	4	406	9							
01	2170 X	942	-0-	-1228	-0-	594	1	78	3	Y	236	242	0			7
						10	4	260	9							
02	866 X	866	-0-	-0-	-0-	237	1	474	3	Y	136	135	0			8
						5	4	150	9							
03	5022 X	1762	-0-	-3260	-0-	600	1	727	3	Y	389	381	0			16
						7	4	428	9							
04	4860 X	1066	-0-	-3794	-0-	400	1	387	3	Y	247	257	0			6
						7	4	272	9							
05	2139 X	1401	-0-	-738	-0-	708	1	355	3	Y	300	295	0			11
						8	4	330	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

12	2322 N	2188	-0-	-134	-0-	706	1	1033	3	Y	388	394	0			14
						22	4	427	9							
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	656	1	1276	3	Y	361	364	0			11
						11	4	397	9							
02	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	273	1	710	3	Y	137	140	0			8
						5	4	151	9							
03	3224 X	1979	-0-	-1245	-0-	596	1	993	3	Y	348	342	0			14
						7	4	383	9							
04	3120 X	1552	-0-	-1568	-0-	361	1	711	3	Y	430	433	0			11
						7	4	473	9							
05	2325 X	1391	-0-	-934	-0-	550	1	507	3	Y	298	298	0			11
						6	4	328	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LISK A 01 WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	5040	-0-	1940	1940	652 1	3992 2	N	360	357 0	3 1	-0-	
01	3100 N	3134	-0-	34	1974	396 9	388 1	2238 2	N	462	461 0	1 1	-0-
02	4552 X	2578	-0-	-1974	-0-	508 9	409 1	1761 3	N	371	371 0		-0-
*03	2356 X	2088	-0-	-268	-0-	408 9	299 1	1583 3	Y	187	187 0		-0-
*04	4890 X	2137	-0-	-2753	-0-	206 9	212 1	1542 3	Y	348	348 0		-0-
05	5053 X	2213	-0-	-2840	-0-	383 9	296 1	1607 3	Y	282	282 0		-0-
						310 9							

LISK A 01 WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542

12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	140 1	877 2	N	137	136 0	1 1	-0-	
01	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	151 9	167 1	900 2	N	148	147 0	1 1	-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	163 9	145 1	626 3	N	102	102 0		-0-
*03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	112 9	59 1	311 3	Y	105	105 0		-0-
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	116 9	84 1	612 3	Y	141	141 0		-0-
05	992 N	852	-0-	-140	-0-	155 9	108 1	586 3	Y	144	144 0		-0-
						158 9							

LISK A 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

12	859 N	859	-0-	-0-	-0-	90 1	601 2	N	153	153 0		-0-	
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	168 9	20 1	170 2	N	121	121 0		-0-
02	252 X	252	-0-	-0-	-0-	133 9	23 1	97 3	N	120	120 0		-0-
*03	1085 X	158	-0-	-927	-0-	132 9	8 1	45 3	Y	95	95 0		-0-
*04	1050 X	135	-0-	-915	-0-	105 9	6 1	40 3	Y	81	81 0		-0-
05	868 X	29	-0-	-839	-0-	89 9	2 1	8 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9							

LISK A 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

12	T. A.	1386	-0-	1386	2954	148 1	963 2	N	250	249 0	1 1	-0-	
01	T. A.	789	-0-	789	3743	275 9	71 1	461 2	N	234	234 0		-0-
02	5396 X	1653	-0-	-3743	-0-	257 9	261 1	1125 3	N	243	243 0		-0-
*03	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	267 9	237 1	1254 3	Y	259	259 0		-0-
*04	1350 X	968	-0-	-382	-0-	285 9	92 1	666 3	Y	191	191 0		-0-
05	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	210 9	271 1	1473 3	Y	285	285 0		-0-
						314 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460		- 17332	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	105	1	736	2	N	248	248	0
						273	9						-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	29	2	74	9	N	67	67	0
02	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	150	1	645	3	N	366	366	0
						403	9						-0-
*03	937 X	937	-0-	-0-	-0-	84	1	447	3	Y	369	369	0
						406	9						-0-
*04	1080 X	819	-0-	-261	-0-	64	1	467	3	Y	262	262	0
						288	9						-0-
05	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	247	1	1344	3	Y	354	354	0
						389	9						-0-

LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13466		PERF.13610		- 17452	
12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	526	1	3290	2	N	423	421	0
						465	9				2	1	-0-
01	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	800	1	4326	2	N	584	582	0
						642	9				2	1	-0-
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	747	1	3217	3	N	464	464	0
						510	9						-0-
*03	5239 X	4460	-0-	-779	-0-	631	1	3345	3	Y	440	440	0
						484	9						-0-
*04	4890 X	4621	-0-	-269	-0-	500	1	3635	3	Y	442	442	0
						486	9						-0-
05	5766 X	5064	-0-	-702	-0-	714	1	3876	3	Y	431	431	0
						474	9						-0-

WARNER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13290		- 18292	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	248				N	6	6	0
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280943		COMPL. DATE 01/13/2017		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12368		- 18573	
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	1079	1	937	3	Y	332	332	0
						13	4	365	9				3
01	3224 X	2559	-0-	-665	-0-	1077	1	1006	3	Y	425	424	0
						8	4	468	9				4
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	793	1	1094	3	Y	381	377	0
						9	4	419	9				8
03	3534 X	2105	-0-	-1429	-0-	778	1	1044	3	Y	243	248	0
						16	4	267	9				3
04	2760 X	2175	-0-	-585	-0-	738	1	994	3	Y	392	388	0
						12	4	431	9				7
05	2573 X	2043	-0-	-530	-0-	661	1	1010	3	Y	334	337	0
						5	4	367	9				4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	4619 X	2624	-0-	-1995	-0-	321 1	2117 2	N	169	149 0	20 1	-0-
01	4619 X	3719	-0-	-900	-0-	186 9	774 1	N	633	604 0	29 1	-0-
02	12316 X	12316	-0-	-0-	-0-	696 9	922 1	N	258	258 0		-0-
03	3317 X	1982	-0-	-1335	-0-	284 9	685 1	Y	205	205 0		-0-
04	2550 X	1588	-0-	-962	-0-	226 9	755 1	Y	327	327 0		-0-
05	13640 X	1593	-0-	-12047	-0-	360 9	856 1	Y	376	376 0		-0-
						414 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511				
12	6293 X	4174	-0-	-2119	-0-	1000 1	2632 3	Y	479	478 0		5
01	6479 X	4804	-0-	-1675	-0-	15 4	987 1	Y	630	629 0		6
02	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	8 4	421 1	Y	328	327 0		7
03	6479 X	3947	-0-	-2532	-0-	5 4	711 1	Y	460	461 0		6
04	5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	15 4	873 1	Y	739	732 0		13
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	15 4	767 1	Y	687	692 0		8
						8 4						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677				
12	5487 X	3609	-0-	-1878	-0-	1066 1	1854 3	Y	613	612 0		6
01	5084 X	3962	-0-	-1122	-0-	15 4	997 1	Y	546	547 0		5
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	8 4	770 1	Y	565	558 0		12
03	4991 X	4051	-0-	-940	-0-	9 4	872 1	Y	320	328 0		4
04	3840 X	2505	-0-	-1335	-0-	18 4	599 1	Y	229	229 0		4
05	4526 X	2934	-0-	-1592	-0-	10 4	686 1	Y	177	179 0		2
						6 4						
DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WARNER 01		WELL #: 17H		RRCID -> 281274		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	4935	-0-	4935	21059	489 1 846 9	3600 2	N	769	766 0	3 1	-0-
01	26780 X	5721	-0-	-21059	-0-	553 1 1112 9	4056 2	N	1011	1009 0	2 1	-0-
02	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	674 1 1258 9	4653 3	N	1144	1144 0		-0-
*03	7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	761 1 1216 9	5189 3	Y	1105	1105 0		-0-
*04	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	581 1 1007 9	4247 3	Y	915	915 0		-0-
05	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	539 1 804 9	3682 3	Y	731	731 0		-0-

WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

WARNER (SL) 01		WELL #: 18H		RRCID -> 281352		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

KENNEDY		WELL #: 514H		RRCID -> 281415		COMPL. DATE 09/25/2016		TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971				
12	T. A.	3707	-0-	3707	4223	784 1 40 4	2056 3	Y	752	734 0		18
01	T. A.	4646	-0-	4646	8869	1041 1 25 4	3038 3	Y	493	479 0		32
02	13528 X	4659	-0-	-8869	-0-	824 1 19 4	3330 3	Y	442	456 0		18
03	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	746 1 20 4	3641 3	Y	417	420 0		15
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	734 1 14 4	3518 3	Y	365	369 0		11
05	5146 X	3358	-0-	-1788	-0-	419 1 15 4	2627 3	Y	270	271 0		10

WARNER 01		WELL #: 14H		RRCID -> 281418		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		4061 X	636	-0-	-3425	-0-	432 1	6 3	Y	54	52 0			3
							139 4	59 9						
01		4061 X	3994	-0-	-67	-0-	846 1	2926 3	Y	100	100 0			3
							112 4	110 9						
02		3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	709 1	2554 3	Y	94	93 0			4
							108 4	103 9						
03		3658 X	2835	-0-	-823	-0-	729 1	1900 3	Y	94	94 0			4
							103 4	103 9						
04		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	730 1	2460 3	Y	848	817 0			35
							102 4	933 9						
05		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	683 1	4274 3	Y	267	293 0			9
							146 4	294 9						
WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902														
12		0	15784	-0-	15784	57313	1825 1	12694 2	N	1150	1140 0	10 1		-0-
							1265 9							
01		70208 X	12895	-0-	-57313	-0-	1482 1	10041 2	N	1247	1241 0	6 1		-0-
							1372 9							
02		13905 X	13905	-0-	-0-	-0-	1515 1	10468 3	N	1747	1747 0			-0-
							1922 9							
*03		16312 X	16312	-0-	-0-	-0-	1841 1	12561 3	Y	1736	1736 0			-0-
							1910 9							
*04		16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	1853 1	13561 3	Y	1179	1179 0			-0-
							1297 9							
05		17983 X	17983	-0-	-0-	-0-	2204 1	15049 3	Y	664	664 0			-0-
							730 9							
KENNEDY WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
12		6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	1011 1	5295 3	Y	402	400 0			10
							55 4	442 9						
01		6009 X	6009	-0-	-0-	-0-	1073 1	4523 3	Y	352	339 0			23
							26 4	387 9						
02		5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	795 1	4188 3	Y	317	327 0			13
							19 4	349 9						
03		7099 X	5333	-0-	-1766	-0-	725 1	4244 3	Y	314	316 0			11
							19 4	345 9						
04		6870 X	5380	-0-	-1490	-0-	675 1	4344 3	Y	316	318 0			9
							13 4	348 9						
05		6789 X	5311	-0-	-1478	-0-	662 1	4260 3	Y	332	329 0			12
							24 4	365 9						
KENNEDY WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
12		4991 X	4970	-0-	-21	-0-	784 1	3802 3	Y	311	309 0			8
							42 4	342 9						
01		5022 X	4809	-0-	-213	-0-	844 1	3545 3	Y	364	348 0			24
							20 4	400 9						
02		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	618 1	3159 3	Y	296	308 0			12
							14 4	326 9						
03		5363 X	4409	-0-	-954	-0-	619 1	3491 3	Y	257	260 0			9
							16 4	283 9						
04		5190 X	5019	-0-	-171	-0-	600 1	4181 3	Y	206	209 0			6
							11 4	227 9						
05		4960 X	2644	-0-	-2316	-0-	332 1	2096 3	Y	185	184 0			7
							12 4	204 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC														//CONT.// 525398							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 303H RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12554		PERF.12614 - 18325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
12	3100 X	2049	-0-	-1051	-0-	682 1	4 3	14 4	1349 9	Y	1226	1235 0				20					
01	3596 X	2488	-0-	-1108	-0-	757 1	203 3	6 4	1522 9	Y	1384	1359 0				45					
02	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	890 1	3638 3	11 4	966 9	Y	878	878 0	18 1			27					
03	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	972 1	5231 3	6 4	1473 9	Y	1339	1336 0				30					
04	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	864 1	4116 3	17 4	1447 9	Y	1315	1308 0				37					
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	914 1	4119 3	12 4	873 9	Y	794	805 0				26					

MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 302H RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12561		PERF.12676 - 18611	
12	1860 X	1001	-0-	-859	-0-	493 1	5 3	10 4	493 9	Y	448	448 0				7					
01	1860 X	1213	-0-	-647	-0-	500 1	1 3	4 4	708 9	Y	644	630 0				21					
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	507 1	1 3	6 4	634 9	Y	576	568 0	12 1			17					
03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	540 1	3 4	493 9		Y	448	455 0				10					
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	487 1	1 3	9 4	560 9	Y	509	505 0				14					
05	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	514 1	6 4	561 9		Y	510	507 0				17					

MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 503H RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12496		PERF.12684 - 18199	
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	788 1	2045 3	19 4	416 9	Y	378	379 0				6					
01	3162 X	2998	-0-	-164	-0-	716 1	1876 3	6 4	400 9	Y	364	358 0				12					
02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	733 1	1514 3	9 4	364 9	Y	331	326 0	7 1			10					
03	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	716 1	1904 3	4 4	383 9	Y	348	350 0				8					
04	3150 X	2130	-0-	-1020	-0-	544 1	1218 3	10 4	358 9	Y	325	324 0				9					
05	3255 X	1579	-0-	-1676	-0-	584 1	562 3	7 4	426 9	Y	387	383 0				13					

MURPHY-SINCLAIR UNIT														WELL #: 502H RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12481		PERF.12611 - 17938	
12	3844 X	3679	-0-	-165	-0-	759 1	2389 3	19 4	512 9	Y	465	468 0				8					
01	3720 X	3701	-0-	-19	-0-	693 1	2352 3	6 4	650 9	Y	591	580 0				19					
02	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	685 1	1893 3	8 4	591 9	Y	537	529 0	11 1			16					
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	752 1	2784 3	4 4	520 9	Y	473	479 0				10					
04	3870 X	3139	-0-	-731	-0-	630 1	2044 3	12 4	453 9	Y	412	410 0				12					
05	3689 X	3168	-0-	-521	-0-	641 1	2177 3	8 4	342 9	Y	311	313 0				10					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	888	1	3098	3	Y	354	353	0		3
						15	4	389	9						
01	4619 X	2905	-0-	-1714	-0-	439	1	2079	3	Y	348	348	0		3
						4	4	383	9						
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	289	1	2405	3	Y	346	342	0		7
						4	4	381	9						
03	4619 X	2770	-0-	-1849	-0-	297	1	2142	3	Y	295	298	0		4
						6	4	325	9						
04	4260 X	3701	-0-	-559	-0-	333	1	2902	3	Y	418	415	0		7
						6	4	460	9						
05	4402 X	3071	-0-	-1331	-0-	301	1	2324	3	Y	403	405	0		5
						3	4	443	9						

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

12	4650 X	3081	-0-	-1569	-0-	607	1	2255	3	Y	190	190	0		2
						10	4	209	9						
01	5239 X	1521	-0-	-3718	-0-	398	1	969	3	Y	137	138	0		1
						3	4	151	9						
02	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	387	1	2052	3	Y	177	174	0		4
						5	4	195	9						
03	5239 X	657	-0-	-4582	-0-	324	1	186	3	Y	128	130	0		2
						6	4	141	9						
04	3510 X	3236	-0-	-274	-0-	603	1	2353	3	Y	245	243	0		4
						10	4	270	9						
05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	578	1	2454	3	Y	248	249	0		3
						6	4	273	9						

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

12	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	1537	1	1082	3	Y	517	520	0		5
						19	4	569	9						
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	1378	1	1777	3	Y	609	608	0		6
						10	4	670	9						
02	784 X	784	-0-	-0-	-0-	551	1	26	3	Y	183	185	0		4
						6	4	201	9						
03	3813 X	466	-0-	-3347	-0-	421	1	25	3	Y	11	15	0		-0-
						8	4	12	9						
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-				-0-
05	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-				-0-

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

12	7471 X	3894	-0-	-3577	-0-	1262	1	2259	3	Y	324	325	0		3
						17	4	356	9						
01	7812 X	1147	-0-	-6665	-0-	1109	1	6	3	Y	22	25	0		-0-
						8	4	24	9						
02	973 X	973	-0-	-0-	-0-	613	1	7	4	Y	321	314	0		7
						353	9								
03	7812 X	1122	-0-	-6690	-0-	687	1	19	3	Y	365	367	0		5
						14	4	402	9						
04	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	1204	1	7496	3	Y	2097	2064	0		38
						21	4	2307	9						
05	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	881	1	4722	3	Y	490	522	0		6
						9	4	539	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4557 X	2391	-0-	-2166	-0-	525	1	1392	3	Y	424	423	0		4
						8	4	466	9						
01	4557 X	2553	-0-	-2004	-0-	474	1	1609	3	Y	424	424	0		4
						4	4	466	9						
02	850 X	850	-0-	-0-	-0-	329	1	42	3	Y	432	427	0		9
						4	4	475	9						
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	388	1	3179	3	Y	414	418	0		5
						8	4	455	9						
04	2760 X	2750	-0-	-10	-0-	293	1	2001	3	Y	410	408	0		7
						5	4	451	9						
05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	358	1	2846	3	Y	674	673	0		8
						4	4	741	9						

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

12	5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	661	1	4403	3	Y	484	483	0		5
						14	4	532	9						
01	2976 X	1564	-0-	-1412	-0-	282	1	755	3	Y	477	477	0		5
						2	4	525	9						
02	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	203	1	1438	3	Y	344	342	0		7
						3	4	378	9						
03	5611 X	2815	-0-	-2796	-0-	244	1	2202	3	Y	331	334	0		4
						5	4	364	9						
04	5430 X	3085	-0-	-2345	-0-	326	1	2465	3	Y	262	261	0		5
						6	4	288	9						
05	5611 X	2013	-0-	-3598	-0-	297	1	1467	3	Y	224	226	0		3
						3	4	246	9						

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	46	-0-	46	46	10	1	35	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								
03	T. A.	1327	-0-	1327	1373	768	1	313	3	Y	210	207	0		3
						15	4	231	9						
04	T. A.	2744	-0-	2744	4117	485	1	2063	3	Y	171	171	0		3
						8	4	188	9						
05	T. A.	1180	-0-	1180	5297	218	1	780	3	Y	164	165	0		2
						2	4	180	9						

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

12	2914 X	2365	-0-	-549	-0-	539	1	1398	3	Y	382	385	0		4
						8	4	420	9						
01	5177 X	3332	-0-	-1845	-0-	484	1	2459	3	Y	350	350	0		4
						4	4	385	9						
02	884 X	884	-0-	-0-	-0-	367	1	296	3	Y	197	197	0		4
						4	4	217	9						
03	5177 X	2573	-0-	-2604	-0-	348	1	1940	3	Y	253	254	0		3
						7	4	278	9						
04	4110 X	105	-0-	-4005	-0-	71	1	19	3	Y	13	16	0		-0-
						1	4	14	9						
05	3317 X	462	-0-	-2855	-0-	322	1	93	3	Y	41	41	0		-0-
						2	4	45	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9114 X	1309	-0-	-7805	-0-	250	1	840	3	Y	187	185	0			5
						13	4	206	9							
01	8432 X	1575	-0-	-6857	-0-	231	1	1114	3	Y	204	196	0			13
						6	4	224	9							
02	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	170	1	1077	3	Y	236	239	0			10
						4	4	260	9							
03	3689 X	1011	-0-	-2678	-0-	157	1	632	3	Y	198	201	0			7
						4	4	218	9							
04	1710 X	1491	-0-	-219	-0-	175	1	1098	3	Y	195	196	0			6
						3	4	215	9							
05	1674 X	1414	-0-	-260	-0-	205	1	1005	3	Y	179	179	0			6
						7	4	197	9							

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

12	9393 X	3719	-0-	-5674	-0-	563	1	2912	3	Y	193	191	0			7
						32	4	212	9							
01	9393 X	6799	-0-	-2594	-0-	720	1	5772	3	Y	269	251	0			25
						11	4	296	9							
02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	643	1	4759	3	Y	200	217	0			8
						14	4	220	9							
03	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	679	1	5054	3	Y	199	198	0			9
						19	4	219	9							
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	261	1	2681	3	Y	152	155	0			6
						7	4	167	9							
05	2759 X	1599	-0-	-1160	-0-	250	1	1256	3	Y	75	78	0			3
						10	4	83	9							

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

12	5952 X	5381	-0-	-571	-0-	703	1	3085	3	Y	1413	1375	0			53
						39	4	1554	9							
01	5456 X	3478	-0-	-1978	-0-	698	1	2288	3	Y	438	450	0			41
						10	4	482	9							
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	729	1	2869	3	Y	371	398	0			14
						16	4	408	9							
03	5425 X	4592	-0-	-833	-0-	773	1	3442	3	Y	324	323	0			15
						21	4	356	9							
04	5220 X	4474	-0-	-746	-0-	729	1	3451	3	Y	250	256	0			9
						19	4	275	9							
05	5394 X	5002	-0-	-392	-0-	749	1	4051	3	Y	156	159	0			6
						30	4	172	9							

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

12	2263 X	1225	-0-	-1038	-0-	384	1	633	3	Y	171	172	0			6
						20	4	188	9							
01	1984 X	1396	-0-	-588	-0-	455	1	710	3	Y	204	191	0			19
						7	4	224	9							
02	1288 X	1288	-0-	-0-	-0-	416	1	662	3	Y	183	195	0			7
						9	4	201	9							
03	1798 X	1780	-0-	-18	-0-	473	1	1059	3	Y	214	211	0			10
						13	4	235	9							
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	260	1	2059	3	Y	324	322	0			12
						7	4	356	9							
05	2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	253	1	1758	3	Y	510	503	0			19
						10	4	561	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2573 X	2176	-0-	-397	-0-	442	1	1374	3	Y	305	302	0	11	
						24	4	336	9						
01	2759 X	2391	-0-	-368	-0-	479	1	1575	3	Y	300	283	0	28	
						7	4	330	9						
02	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	464	1	1428	3	Y	260	278	0	10	
						10	4	286	9						
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	476	1	2046	3	Y	316	312	0	14	
						13	4	348	9						
04	2310 X	565	-0-	-1745	-0-	39	1	392	3	Y	121	130	0	5	
						1	4	133	9						
05	2418 X	324	-0-	-2094	-0-	163	1	6	4	Y	141	141	0	5	
						155	9								

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648

12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	570	1	3703	3	Y	1281	1274	0	48
						33	4	1409	9					
01	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	610	1	3718	3	Y	1330	1253	0	125
						9	4	1463	9					
02	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	727	1	5224	3	Y	1129	1211	0	43
						16	4	1242	9					
03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	685	1	5454	3	Y	1185	1175	0	53
						19	4	1304	9					
04	5610 X	5329	-0-	-281	-0-	293	1	3755	3	Y	1157	1167	0	43
						8	4	1273	9					
05	7967 X	4884	-0-	-3083	-0-	292	1	3339	3	Y	1128	1130	0	41
						12	4	1241	9					

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655

12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	1315	1	4338	3	Y	935	933	0	13
						59	4	1029	9					
01	4247 X	3566	-0-	-681	-0-	592	1	2268	3	Y	632	634	0	11
						11	4	695	9					
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	499	1	2245	3	Y	436	442	0	5
						11	4	480	9					
03	6727 X	2200	-0-	-4527	-0-	412	1	1344	3	Y	399	399	0	5
						5	4	439	9					
04	6510 X	1141	-0-	-5369	-0-	488	1	454	3	Y	176	179	0	2
						5	4	194	9					
05	6727 X	6236	-0-	-491	-0-	988	1	4271	3	Y	880	869	0	13
						9	4	968	9					

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

12	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	761	1	5645	3	Y	674	681	0	9
						38	4	741	9					
01	9610 X	3920	-0-	-5690	-0-	544	1	2638	3	Y	662	660	0	11
						10	4	728	9					
02	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	556	1	2843	3	Y	566	570	0	7
						13	4	623	9					
03	11935 X	4883	-0-	-7052	-0-	709	1	3383	3	Y	711	709	0	9
						9	4	782	9					
04	8940 X	5396	-0-	-3544	-0-	703	1	3816	3	Y	790	789	0	10
						8	4	869	9					
05	7192 X	5504	-0-	-1688	-0-	819	1	3725	3	Y	865	862	0	13
						8	4	952	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7006 X	5742	-0-	-1264	-0-	811 1	4178 3	39 4	714 9	Y	649	648	0		9
01	6355 X	4914	-0-	-1441	-0-	814 1	3370 3	14 4	716 9	Y	651	649	0		11
02	4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	733 1	3201 3	17 4	509 9	Y	463	468	0		6
03	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	785 1	3657 3	10 4	617 9	Y	561	560	0		7
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	734 1	3459 3	8 4	669 9	Y	608	607	0		8
05	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	784 1	3175 3	7 4	561 9	Y	510	511	0		7
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903															
12	5177 X	4007	-0-	-1170	-0-	1258 1	2257 3	17 4	475 9	Y	432	432	0		4
01	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1180 1	2181 3	9 4	536 9	Y	487	486	0		5
02	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	857 1	2219 3	10 4	471 9	Y	428	424	0		9
03	4805 X	3517	-0-	-1288	-0-	790 1	2314 3	16 4	397 9	Y	361	365	0		5
04	4650 X	4008	-0-	-642	-0-	777 1	2759 3	13 4	459 9	Y	417	415	0		7
05	4030 X	3267	-0-	-763	-0-	673 1	2258 3	6 4	330 9	Y	300	303	0		4
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480															
12	5084 X	2609	-0-	-2475	-0-	1146 1	1049 3	14 4	400 9	Y	364	366	0		3
01	6045 X	2632	-0-	-3413	-0-	1086 1	1162 3	8 4	376 9	Y	342	342	0		3
02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	642 1	102 3	7 4	187 9	Y	170	169	0		4
03	8401 X	959	-0-	-7442	-0-	623 1	47 3	12 4	277 9	Y	252	253	0		3
04	5490 X	926	-0-	-4564	-0-	483 1	187 3	8 4	248 9	Y	225	224	0		4
05	2666 X	2450	-0-	-216	-0-	603 1	1524 3	5 4	318 9	Y	289	290	0		3
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467															
12	7006 X	6028	-0-	-978	-0-	1414 1	4014 3	22 4	578 9	Y	525	526	0		5
01	10075 X	5827	-0-	-4248	-0-	1257 1	4000 3	10 4	560 9	Y	509	509	0		5
02	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	843 1	3449 3	10 4	449 9	Y	408	404	0		9
03	10075 X	3516	-0-	-6559	-0-	736 1	2472 3	15 4	293 9	Y	266	272	0		3
04	6390 X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
05	6076 X	-0-	-0-	-6076	-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 #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6603 X	5920	-0-	-683	-0-	729 1	4355 3	Y	727	726 0		10
						36 4	800 9					
01	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	806 1	3926 3	Y	841	837 0		14
						14 4	925 9					
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	679 1	2909 3	Y	537	544 0		7
						15 4	591 9					
03	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	740 1	3287 3	Y	667	665 0		9
						9 4	734 9					
04	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	650 1	3094 3	Y	605	606 0		8
						7 4	666 9					
05	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	724 1	2586 3	Y	485	486 0		7
						6 4	534 9					

RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	80 2	342 9	N	311	311 0		-0-
01	1581 N	625	-0-	-956	-0-	142 2	483 9	N	439	439 0		-0-
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	111 3	488 9	N	444	444 0		-0-
*03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	149 3	595 9	Y	541	541 0		-0-
*04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	122 3	480 9	Y	436	436 0		-0-
05	651 N	525	-0-	-126	-0-	107 3	418 9	Y	380	380 0		-0-

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

12	930 X	567	-0-	-363	-0-	481 1	3 3	Y	-0-			-0-
						83 4						
01	930 X	278	-0-	-652	-0-	238 1	2 3	Y	-0-			-0-
						38 4						
02	T. A.	728	-0-	728	728	655 1	4 3	Y	-0-			-0-
						69 4						
03	T. A.	695	-0-	695	1423	657 1	38 4	Y	-0-			-0-
04	T. A.	605	-0-	605	2028	541 1	64 4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	790	-0-	790	2818	615 1	1 3	Y	22	13 0		9
						150 4	24 9					

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

12	2294 X	1329	-0-	-965	-0-	299 1	958 3	Y	18	33 0		1
						52 4	20 9					
01	2294 X	1388	-0-	-906	-0-	206 1	1119 3	Y	27	26 0		2
						33 4	30 9					
02	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	140 1	1022 3	Y	68	52 0		18
						15 4	75 9					
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-	18 0		-0-
04	2490 X	2104	-0-	-386	-0-	337 1	1396 3	Y	301	215 0		86
						40 4	331 9					
05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	425 1	1600 3	Y	240	232 0		94
						104 4	264 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FREE UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 282731		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	T. A.	913	-0-	913	4230	244 1	489 3	Y	125	117 0	10
01	0	459	-0-	459	4689	42 4	138 9	Y	118	119 0	9
02	2800 N	908	-0-	-1892	2797	261 1	26 3	Y	182	142 0	49
03	3100 N	905	-0-	-2195	602	42 4	130 9	Y	143	158 0	34
04	1343 N	741	-0-	-602	-0-	67 4	200 9	Y	31	56 0	9
05	841 N	841	-0-	-0-	-0-	703 1	5 3	Y	102	71 0	40
						40 4	157 9				
						632 1	1 3	Y			
						74 4	34 9				
						564 1	27 3	Y			
						138 4	112 9				

FREE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 282732		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322		
12	868 X	110	-0-	-758	-0-	2 1	10 3	Y	89	82 0	7
01	682 X	554	-0-	-128	-0-	98 9	12 3	Y	93	93 0	7
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	379 1	102 9	Y	48	42 0	13
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	61 4	4 3	Y	39	43 0	9
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	496 1	28 4	Y	10	16 0	3
05	527 N	349	-0-	-178	-0-	52 4	53 9	Y	35	24 0	14
						487 1	74 4	Y			
						43 9					
						633 1					
						11 9					
						249 1	61 4	Y			
						39 9					

FREE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094		
12	10230 X	111	-0-	-10119	-0-	33 1	61 3	Y	10	16 0	1
01	10230 X	3963	-0-	-6267	-0-	6 4	11 9	Y	412	381 0	32
02	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-	427 1	3014 3	Y	719	557 0	194
03	8122 X	6359	-0-	-1763	-0-	69 4	453 9	Y	516	587 0	123
04	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	1063 1	6712 3	Y	392	403 0	112
05	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	112 4	791 9	Y	727	553 0	286
						1172 1	4552 3	Y			
						67 4	568 9				
						731 1	4181 3	Y			
						86 4	431 9				
						1350 1	10036 3	Y			
						330 4	800 9				

KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023			TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204		
12	5735 X	3368	-0-	-2367	-0-	1089 1	2076 3	Y	171	171 0	2
01	6262 X	177	-0-	-6085	-0-	15 4	188 9	Y	10	12 0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	161 1	4 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	6262 X	4260	-0-	-2002	-0-	1 4	11 9	Y	1028	1015 0	13
04	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	493 1	2626 3	Y	272	280 0	5
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	10 4	1131 9	Y	925	919 0	11
						723 1	4213 3	Y			
						13 4	299 9				
						545 1	3307 3	Y			
						6 4	1018 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	9331 X	3476	-0-	-5855	-0-	786	1	2334	3	Y	313	316	0		3
						12	4	344	9						
01	8959 X	4094	-0-	-4865	-0-	620	1	3069	3	Y	364	363	0		4
						5	4	400	9						
02	T. A.	6625	-0-	6625	6625	780	1	5078	3	Y	688	677	0		15
						10	4	757	9						
03	T. A.	4768	-0-	4768	11393	538	1	3685	3	Y	485	494	0		6
						11	4	534	9						
04	T. A.	1398	-0-	1398	12791	203	1	1040	3	Y	137	141	0		2
						4	4	151	9						
05	T. A.	3960	-0-	3960	16751	424	1	3176	3	Y	323	321	0		4
						5	4	355	9						

KENNEDY WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851

12	12648 X	9530	-0-	-3118	-0-	1704	1	6512	3	Y	1168	1171	0		11
						29	4	1285	9						
01	12214 X	9858	-0-	-2356	-0-	1480	1	7221	3	Y	1041	1042	0		10
						12	4	1145	9						
02	9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	1104	1	7603	3	Y	910	901	0		19
						14	4	1001	9						
03	12214 X	10184	-0-	-2030	-0-	900	1	8264	3	Y	909	917	0		11
						20	4	1000	9						
04	13532 X	13532	-0-	-0-	-0-	1080	1	11527	3	Y	823	819	0		15
						20	4	905	9						
05	16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	1248	1	14180	3	Y	893	897	0		11
						16	4	982	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560

12	11625 X	4904	-0-	-6721	-0-	1584	1	3002	3	Y	269	268	0		3
						22	4	296	9						
01	14260 X	4536	-0-	-9724	-0-	1433	1	2806	3	Y	260	260	0		3
						11	4	286	9						
02	9857 X	9857	-0-	-0-	-0-	1330	1	8202	3	Y	281	278	0		6
						16	4	309	9						
03	14260 X	10583	-0-	-3677	-0-	1277	1	8979	3	Y	273	276	0		3
						27	4	300	9						
04	7587 X	7587	-0-	-0-	-0-	810	1	6644	3	Y	108	109	0		2
						14	4	119	9						
05	10912 X	8490	-0-	-2422	-0-	887	1	7589	3	Y	4	6	0		-0-
						10	4	4	9						

DAVILA UNIT WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948

12	15686 X	12297	-0-	-3389	-0-	1142	1	9443	3	Y	1503	1505	0		21
						59	4	1653	9						
01	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	1252	1	10721	3	Y	1573	1567	0		27
						23	4	1730	9						
02	9615 X	9615	-0-	-0-	-0-	873	1	7608	3	Y	1013	1028	0		12
						20	4	1114	9						
03	12369 X	8078	-0-	-4291	-0-	921	1	6028	3	Y	1015	1014	0		13
						12	4	1117	9						
04	13290 X	8435	-0-	-4855	-0-	892	1	6394	3	Y	1035	1035	0		13
						10	4	1139	9						
05	13733 X	9245	-0-	-4488	-0-	1066	1	6977	3	Y	1083	1080	0		16
						11	4	1191	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
DAVILA UNIT															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	90511 X	18653	-0-	-71858	-0-	1500	1	16384	3	Y	624	626	0		9
						83	4	686	9						
01	24168 X	24168	-0-	-0-	-0-	1806	1	20671	3	Y	1507	1490	0		26
						33	4	1658	9						
02	19683 X	19683	-0-	-0-	-0-	1446	1	16729	3	Y	1341	1351	0		16
						33	4	1475	9						
03	18128 X	18128	-0-	-0-	-0-	1456	1	15280	3	Y	1247	1247	0		16
						20	4	1372	9						
04	16350 X	12998	-0-	-3352	-0-	1161	1	10835	3	Y	898	902	0		12
						14	4	988	9						
05	16895 X	10797	-0-	-6098	-0-	1215	1	8608	3	Y	874	873	0		13
						13	4	961	9						

DAVILA UNIT															
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809															
12	4247 X	3690	-0-	-557	-0-	579	1	2036	3	Y	954	952	0		13
						26	4	1049	9						
01	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	736	1	3307	3	Y	1658	1643	0		28
						13	4	1824	9						
02	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	544	1	2845	3	Y	1213	1226	0		15
						12	4	1334	9						
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	648	1	2702	3	Y	712	718	0		9
						8	4	783	9						
04	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	611	1	2276	3	Y	620	621	0		8
						7	4	682	9						
05	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	846	1	2219	3	Y	629	628	0		9
						7	4	692	9						

MAY B UNIT															
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978															
12	11160 X	5773	-0-	-5387	-0-	717	1	4520	3	Y	450	461	0		17
						41	4	495	9						
01	10106 X	5453	-0-	-4653	-0-	712	1	4640	3	Y	82	91	0		8
						11	4	90	9						
02	11448 X	11448	-0-	-0-	-0-	761	1	10178	3	Y	447	438	0		17
						17	4	492	9						
03	16926 X	4564	-0-	-12362	-0-	708	1	3833	3	Y	4	21	0		-0-
						19	4	4	9						
04	16380 X	5820	-0-	-10560	-0-	758	1	5042	3	Y	-0-				-0-
						20	4								
05	12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	1041	1	10540	3	Y	959	924	0		35
						43	4	1055	9						

MAY B UNIT															
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979															
12	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	807	1	6342	3	Y	1759	1707	0		66
						48	4	1935	9						
01	10819 X	6847	-0-	-3972	-0-	713	1	5539	3	Y	531	547	0		50
						11	4	584	9						
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	531	1	2091	3	Y	238	279	0		9
						11	4	262	9						
03	10819 X	6798	-0-	-4021	-0-	888	1	5061	3	Y	750	725	0		34
						24	4	825	9						
04	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	1008	1	7884	3	Y	710	717	0		27
						27	4	781	9						
05	9145 X	6324	-0-	-2821	-0-	855	1	4932	3	Y	456	466	0		17
						35	4	502	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	15760 X	15760	-0-	-0-	-0-	1122 1	13073 3	Y	1358	1323 0		51
01	14198 X	7073	-0-	-7125	-0-	71 4	1494 9	Y	151	188 0		14
02	479 X	479	-0-	-0-	-0-	784 1	6111 3	Y	15	28 0		1
03	15748 X	3439	-0-	-12309	-0-	12 4	166 9	Y	497	476 0		22
04	15240 X	580	-0-	-14660	-0-	446 1	6 3	Y	26	47 0		1
05	15748 X	4383	-0-	-11365	-0-	10 4	17 9	Y	266	257 0		10
						749 1	2123 3	Y				
						20 4	547 9	Y				
						532 1	5 3	Y				
						14 4	29 9	Y				
						680 1	3383 3	Y				
						27 4	293 9	Y				

NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556			
12	589 N	50	-0-	-539	-0-	35 1	6 4	Y	8	12 0		1
01	279 N	134	-0-	-145	-0-	9 9	15 4	Y	26	25 0		2
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	90 1	14 4	Y	14	12 0		4
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	29 9	2 4	Y	7	9 0		2
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	129 1	10 3	Y	13	11 0		4
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	15 9	14 9	Y	12	11 0		5
						43 1	28 3	Y				
						8 9	13 9	Y				
						291 1	10 3	Y				
						34 4	14 9	Y				
						795 1	28 3	Y				
						194 4	13 9	Y				

BARBOZA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576			
12	16492 X	13180	-0-	-3312	-0-	1159 1	10916 3	Y	971	989 0		34
01	14725 X	12905	-0-	-1820	-0-	37 4	1068 9	Y	1178	1175 0		37
02	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1051 1	10541 3	Y	86	118 0		5
03	12958 X	3630	-0-	-9328	-0-	17 4	1296 9	Y	182	180 0		7
04	12540 X	4041	-0-	-8499	-0-	307 1	1112 3	Y	208	210 0		5
05	15916 X	15916	-0-	-0-	-0-	6 4	95 9	Y	436	425 0		16
						657 1	2765 3	Y				
						8 4	200 9	Y				
						704 1	3095 3	Y				
						13 4	229 9	Y				
						1426 1	13994 3	Y				
						16 4	480 9	Y				

BARBOZA UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584			
12	13361 X	11177	-0-	-2184	-0-	1186 1	8630 3	Y	1204	1224 0		42
01	13361 X	10943	-0-	-2418	-0-	37 4	1324 9	Y	1263	1265 0		40
02	11309 X	11309	-0-	-0-	-0-	1050 1	8487 3	Y	1306	1269 0		77
03	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	17 4	1389 9	Y	1128	1159 0		46
04	9900 X	9051	-0-	-849	-0-	1128 1	8722 3	Y	1046	1065 0		27
05	10230 X	9559	-0-	-671	-0-	22 4	1437 9	Y	1048	1036 0		39
						932 1	8320 3	Y				
						11 4	1241 9	Y				
						889 1	6994 3	Y				
						17 4	1151 9	Y				
						860 1	7536 3	Y				
						10 4	1153 9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13857 X	11167	-0-	-2690	-0-	964 1	9185 3	30 4	988 9	Y	898	924 0				31
01	13764 X	12166	-0-	-1598	-0-	920 1	9866 3	15 4	1365 9	Y	1241	1233 0				39
02	10025 X	10025	-0-	-0-	-0-	880 1	7940 3	17 4	1188 9	Y	1080	1055 0				64
03	12183 X	6778	-0-	-5405	-0-	647 1	5619 3	7 4	505 9	Y	459	504 0				19
04	11790 X	10814	-0-	-976	-0-	987 1	8355 3	18 4	1454 9	Y	1322	1306 0				35
05	12152 X	11706	-0-	-446	-0-	889 1	9532 3	10 4	1275 9	Y	1159	1150 0				44

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

12	0	8239	-0-	8239	24046	1013 1	6257 3	32 4	937 9	Y	852	860 0				30
01	0	8229	-0-	8229	32275	921 1	6216 3	15 4	1077 9	Y	979	978 0				31
02	39414 X	7139	-0-	-32275	-0-	895 1	5211 3	17 4	1016 9	Y	924	900 0				55
03	7006 X	6822	-0-	-184	-0-	767 1	5248 3	9 4	798 9	Y	725	751 0				29
04	6780 X	4559	-0-	-2221	-0-	668 1	3314 3	12 4	565 9	Y	514	530 0				13
05	7006 X	5251	-0-	-1755	-0-	717 1	4526 3	8 4		Y	-0-	13 0				-0-

DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

12	13981 X	8027	-0-	-5954	-0-	959 1	6386 3	48 4	634 9	Y	576	576 0				8
01	12276 X	9628	-0-	-2648	-0-	858 1	8030 3	16 4	724 9	Y	658	655 0				11
02	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	499 1	3217 3	11 4	328 9	Y	298	305 0				4
03	9083 X	2435	-0-	-6648	-0-	435 1	1813 3	5 4	182 9	Y	165	167 0				2
04	8790 X	1713	-0-	-7077	-0-	153 1	1360 3	2 4	198 9	Y	180	180 0				2
05	9083 X	7835	-0-	-1248	-0-	1038 1	6005 3	10 4	782 9	Y	711	703 0				10

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488

12	0	-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-					-0-
02	1378 X	-0-	-0-	-1378	-0-					Y	-0-					-0-
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	504 1	2587 3	6 4	739 9	Y	672	645 0				27
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	620 1	2429 3	12 4	769 9	Y	699	708 0				18
05	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	598 1	2953 3	7 4	926 9	Y	842	828 0				32

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951			
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	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4650 X	1359	-0-	-3291	-0-	496 1	490 3	Y	315	308 0		12
						26 4	347 9					
01	4650 X	508	-0-	-4142	-0-	442 1	6 3	Y	49	56 0		5
						6 4	54 9					
02	321 X	321	-0-	-0-	-0-	313 1	1 3	Y	-0-	5 0		-0-
						7 4						
03	4278 X	56	-0-	-4222	-0-	55 1	1 4	Y	-0-			-0-
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			-0-
05	1364 X	3	-0-	-1361	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282			
12	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	763 1	7774 3	Y	704	700 0		26
						47 4	774 9					
01	8879 X	8879	-0-	-0-	-0-	773 1	7224 3	Y	791	743 0		74
						12 4	870 9					
02	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	688 1	5654 3	Y	655	704 0		25
						15 4	721 9					
03	9362 X	8567	-0-	-795	-0-	822 1	6918 3	Y	731	723 0		33
						23 4	804 9					
04	9060 X	8647	-0-	-413	-0-	800 1	7041 3	Y	714	720 0		27
						21 4	785 9					
05	9362 X	6599	-0-	-2763	-0-	816 1	5115 3	Y	577	583 0		21
						33 4	635 9					
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136			
12	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	673 1	3935 3	Y	822	820 0		12
						29 4	904 9					
01	7037 X	4916	-0-	-2121	-0-	644 1	3122 3	Y	1029	1025 0		16
						18 4	1132 9					
02	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	620 1	2846 3	Y	1258	1121 0	124 1	29
						18 4	1384 9					
03	5952 X	4422	-0-	-1530	-0-	687 1	2525 3	Y	1084	1088 0		25
						18 4	1192 9					
04	5460 X	3373	-0-	-2087	-0-	667 1	2110 3	Y	531	542 0		14
						12 4	584 9					
05	5642 X	3882	-0-	-1760	-0-	687 1	2476 3	Y	641	635 0		20
						14 4	705 9					
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442			
12	6758 X	5475	-0-	-1283	-0-	695 1	4548 2	N	211	167 0	44 1	-0-
						232 9						
01	6076 X	4798	-0-	-1278	-0-	1227 1	3310 2	N	237	192 0	45 1	-0-
						261 9						
02	17001 X	17001	-0-	-0-	-0-	1265 1	15246 3	N	445	445 0		-0-
						490 9						
03	4960 X	4445	-0-	-515	-0-	1486 1	2323 3	Y	578	578 0		-0-
						636 9						
04	5310 X	665	-0-	-4645	-0-	340 1	213 3	Y	102	102 0		-0-
						112 9						
05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	8897 X	392	-0-	-8505	-0-	200 1	3 3	Y	163	171 0	6
						10 4	179 9				
01	8897 X	503	-0-	-8394	-0-	224 1	4 3	Y	247	230 0	23
						3 4	272 9				
02	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	366 1	6762 3	Y	309	320 0	12
						8 4	340 9				
03	8576 X	8576	-0-	-0-	-0-	509 1	7588 3	Y	422	415 0	19
						15 4	464 9				
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	459 1	1413 3	Y	491	492 0	18
						12 4	540 9				
05	6417 X	2180	-0-	-4237	-0-	506 1	1182 3	Y	429	431 0	16
						20 4	472 9				
THREE SISTERS 01		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427			
12	6820 X	156	-0-	-6664	-0-	16 1	107 2	N	30	29 0	-0-
						33 9					
01	5890 X	1219	-0-	-4671	-0-	221 1	653 2	N	314	306 0	-0-
						345 9					
02	10502 X	10502	-0-	-0-	-0-	783 1	9438 3	N	255	255 0	-0-
						281 9					
03	3503 X	665	-0-	-2838	-0-	113 1	177 3	Y	341	341 0	-0-
						375 9					
04	2760 X	257	-0-	-2503	-0-	39 1	25 3	Y	175	175 0	-0-
						193 9					
05	11625 X	-0-	-0-	-11625	-0-			Y	-0-		-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152			
12	8401 X	6106	-0-	-2295	-0-	692 1	4828 2	N	533	529 0	-0-
						586 9					
01	8514 X	8514	-0-	-0-	-0-	1001 1	6725 2	N	716	712 0	-0-
						788 9					
02	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	957 1	6611 3	N	672	672 0	-0-
						739 9					
*03	8773 X	6950	-0-	-1823	-0-	800 1	5458 3	Y	629	629 0	-0-
						692 9					
*04	8190 X	7056	-0-	-1134	-0-	744 1	5444 3	Y	789	789 0	-0-
						868 9					
05	9196 X	9196	-0-	-0-	-0-	1026 1	7006 3	Y	1058	1058 0	-0-
						1164 9					
HOLLMAN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 284273		COMPL. DATE 02/24/2018		TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248			
12	6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	1720 1	3963 3	Y	1132	1125 0	11
						25 4	1245 9				
01	5518 X	5367	-0-	-151	-0-	1378 1	3166 3	Y	738	742 0	7
						11 4	812 9				
02	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	990 1	3763 3	Y	676	669 0	14
						12 4	744 9				
03	7006 X	2247	-0-	-4759	-0-	597 1	1244 3	Y	358	368 0	4
						12 4	394 9				
04	6780 X	1571	-0-	-5209	-0-	85 1	1272 3	Y	193	194 0	3
						2 4	212 9				
05	7006 X	3227	-0-	-3779	-0-	277 1	2573 3	Y	340	339 0	4
						3 4	374 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002

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
12	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	515 1	4105 2	N	2013	2010 0	3 1	-0-	
						2214 9							
01	7948 X	7948	-0-	-0-	-0-	622 1	4842 2	N	2258	2255 0	3 1	-0-	
						2484 9							
02	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	622 1	4295 3	N	2343	2343 0		-0-	
						2577 9							
*03	7037 X	6572	-0-	-465	-0-	665 1	4535 3	Y	1247	1247 0		-0-	
						1372 9							
*04	6810 X	6022	-0-	-788	-0-	586 1	4290 3	Y	1042	1042 0		-0-	
						1146 9							
05	8308 X	5684	-0-	-2624	-0-	580 1	3962 3	Y	1038	1038 0		-0-	
						1142 9							

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

12	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	1310 1	4241 3	Y	322	333 0		25
						226 4	354 9					
01	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	1044 1	3899 3	Y	289	291 0		23
						168 4	318 9					
02	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	173 1	1779 3	Y	71	75 0		19
						18 4	78 9					
03	7688 X	3478	-0-	-4210	-0-	309 1	3151 3	Y	-0-	19 0		-0-
						18 4						
04	7440 X	2627	-0-	-4813	-0-	331 1	2257 3	Y	-0-			-0-
						39 4						
05	6138 X	4824	-0-	-1314	-0-	568 1	4117 3	Y	-0-			-0-
						139 4						

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

12	9083 X	6683	-0-	-2400	-0-	714 1	5464 3	Y	421	421 0		16
						42 4	463 9					
01	8711 X	7666	-0-	-1045	-0-	792 1	6118 3	Y	676	629 0		63
						12 4	744 9					
02	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	726 1	5218 3	Y	548	590 0		21
						16 4	603 9					
03	8184 X	6145	-0-	-2039	-0-	738 1	4929 3	Y	416	418 0		19
						20 4	458 9					
04	7410 X	3765	-0-	-3645	-0-	791 1	2708 3	Y	223	234 0		8
						21 4	245 9					
05	7657 X	5747	-0-	-1910	-0-	814 1	4420 3	Y	436	428 0		16
						33 4	480 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

12	7440 X	5395	-0-	-2045	-0-	653 1	4188 3	Y	469	467 0		18
						38 4	516 9					
01	7440 X	5105	-0-	-2335	-0-	661 1	3478 3	Y	869	805 0		82
						10 4	956 9					
02	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	601 1	2766 3	Y	563	623 0		22
						13 4	619 9					
03	5921 X	5756	-0-	-165	-0-	733 1	3545 3	Y	1325	1287 0		60
						20 4	1458 9					
04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	739 1	4269 3	Y	2112	2093 0		79
						20 4	2323 9					
05	5394 X	4594	-0-	-800	-0-	731 1	3269 3	Y	514	574 0		19
						29 4	565 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10633 X	8146	-0-	-2487	-0-	681 1	6809 3	42 4	614 9	Y	558	556 0			21
01	10633 X	7593	-0-	-3040	-0-	691 1	6109 3	11 4	782 9	Y	711	665 0			67
02	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	637 1	5212 3	14 4	773 9	Y	703	743 0			27
03	8308 X	7815	-0-	-493	-0-	765 1	6392 3	21 4	637 9	Y	579	580 0			26
04	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	731 1	6256 3	20 4	1168 9	Y	1062	1048 0			40
05	8153 X	7957	-0-	-196	-0-	803 1	6670 3	33 4	451 9	Y	410	435 0			15

NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383						
12	0	9629	-0-	9629	19413	1656 1	7318 3	285 4	370 9	Y	336	328 0			26
01	0	7374	-0-	7374	26787	1191 1	5652 3	192 4	339 9	Y	308	310 0			24
02	28666 X	1879	-0-	-26787	-0-	305 1	1469 3	32 4	73 9	Y	66	72 0			18
03	9641 X	8036	-0-	-1605	-0-	1516 1	6159 3	87 4	274 9	Y	249	208 0			59
04	9330 X	949	-0-	-8381	-0-	668 1	80 3	78 4	123 9	Y	112	139 0			32
05	9641 X	3273	-0-	-6368	-0-	554 1	2508 3	135 4	76 9	Y	69	74 0			27

NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531						
12	5766 X	5594	-0-	-172	-0-	1197 1	3869 3	206 4	322 9	Y	293	294 0			22
01	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1075 1	4300 3	173 4	336 9	Y	305	303 0			24
02	421 X	421	-0-	-0-	-0-	144 1	253 3	15 4	9 9	Y	8	30 0			2
03	5580 X	1671	-0-	-3909	-0-	458 1	1098 3	26 4	89 9	Y	81	64 0			19
04	5700 X	3815	-0-	-1885	-0-	567 1	2905 3	67 4	276 9	Y	251	198 0			72
05	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	1014 1	6867 3	248 4	436 9	Y	396	312 0			156

MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945						
12	5797 X	536	-0-	-5261	-0-	487 1	10 3	25 4	14 9	Y	13	19 0			1
01	5983 X	507	-0-	-5476	-0-	489 1	8 3	7 4	3 9	Y	3	4 0			-0-
02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	731 1	3870 3	16 4	1812 9	Y	1647	1584 0			63
03	5983 X	1388	-0-	-4595	-0-	591 1	307 3	16 4	474 9	Y	431	475 0			19
04	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	946 1	4734 3	25 4	920 9	Y	836	824 0			31
05	7130 X	6006	-0-	-1124	-0-	848 1	4312 3	34 4	812 9	Y	738	742 0			27

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12370				PERF.12734 - 20878		
12	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	814 49	1 4	6986 509	3 9	Y	463	455	0			17
01	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	782 12	1 4	6304 919	3 9	Y	835	774	0			78
02	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	702 15	1 4	4336 738	3 9	Y	671	723	0			26
03	8370 X	6236	-0-	-2134	-0-	768 21	1 4	4824 623	3 9	Y	566	566	0			26
04	8100 X	5101	-0-	-2999	-0-	699 19	1 4	3961 422	3 9	Y	384	396	0			14
05	8370 X	4999	-0-	-3371	-0-	723 29	1 4	3742 505	3 9	Y	459	456	0			17
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12419				PERF.12698 - 20933		
12	9486 X	7186	-0-	-2300	-0-	894 51	1 4	4999 1242	3 9	Y	1129	1102	0			42
01	9455 X	6069	-0-	-3386	-0-	868 13	1 4	4663 525	3 9	Y	477	474	0			45
02	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	831 18	1 4	3842 299	3 9	Y	272	307	0			10
03	7254 X	5250	-0-	-2004	-0-	823 22	1 4	4121 284	3 9	Y	258	256	0			12
04	6960 X	4764	-0-	-2196	-0-	745 20	1 4	3736 263	3 9	Y	239	242	0			9
05	7192 X	4739	-0-	-2453	-0-	781 31	1 4	3664 263	3 9	Y	239	239	0			9
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12394				PERF.12787 - 20923		
12	7006 X	6006	-0-	-1000	-0-	734 42	1 4	4130 1100	3 9	Y	1000	993	0			37
01	6851 X	5974	-0-	-877	-0-	731 11	1 4	4035 1197	3 9	Y	1088	1023	0			102
02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	703 15	1 4	3387 1010	3 9	Y	918	985	0			35
03	6851 X	5846	-0-	-1005	-0-	781 21	1 4	3945 1099	3 9	Y	999	989	0			45
04	6030 X	5797	-0-	-233	-0-	755 20	1 4	3942 1080	3 9	Y	982	990	0			37
05	6014 X	5685	-0-	-329	-0-	786 32	1 4	3787 1080	3 9	Y	982	983	0			36
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 12598				PERF.13079 - 17143		
12	20460 X	5057	-0-	-15403	-0-	516 89	1 4	3986 466	3 9	Y	424	398	0			32
01	14942 X	2071	-0-	-12871	-0-	389 63	1 4	1244 375	3 9	Y	341	346	0			27
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	534 56	1 4	3297 609	3 9	Y	554	431	0			150
03	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	1681 97	1 4	5887 689	3 9	Y	626	627	0			149
04	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	1404 165	1 4	5155 490	3 9	Y	445	467	0			127
05	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	689 169	1 4	4173 295	3 9	Y	268	290	0			105

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		17949 X	10160	-0-	-7789	-0-	1124 1	8710 3	Y	120	121 0				9
							194 4	132 9							
01		16740 X	14969	-0-	-1771	-0-	1895 1	12098 3	Y	610	571 0				48
							305 4	671 9							
02		12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	1880 1	10194 3	Y	217	206 0				59
							198 4	239 9							
03		12555 X	4292	-0-	-8263	-0-	1377 1	2745 3	Y	83	122 0				20
							79 4	91 9							
04		14490 X	1485	-0-	-13005	-0-	938 1	426 3	Y	10	27 0				3
							110 4	11 9							
05		14973 X	3495	-0-	-11478	-0-	1037 1	1709 3	Y	450	276 0				177
							254 4	495 9							
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459															
12		10819 X	8502	-0-	-2317	-0-	691 1	6968 3	Y	727	724 0				27
							43 4	800 9							
01		10819 X	8128	-0-	-2691	-0-	693 1	6467 3	Y	870	815 0				82
							11 4	957 9							
02		7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	704 1	5515 3	Y	706	761 0				27
							15 4	777 9							
03		9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	730 1	6454 3	Y	1675	1626 0				76
							20 4	1843 9							
04		9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	723 1	6504 3	Y	1923	1927 0				72
							19 4	2115 9							
05		7998 X	7976	-0-	-22	-0-	747 1	6219 3	Y	890	929 0				33
							31 4	979 9							
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979															
12		11129 X	6091	-0-	-5038	-0-	814 1	4504 3	Y	661	645 0				25
							46 4	727 9							
01		11129 X	3237	-0-	-7892	-0-	561 1	2275 3	Y	357	348 0				34
							8 4	393 9							
02		403 X	403	-0-	-0-	-0-	368 1	24 3	Y	3	37 0				-0-
							8 4	3 9							
03		10416 X	1166	-0-	-9250	-0-	401 1	31 3	Y	657	627 0				30
							11 4	723 9							
04		8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	974 1	5824 3	Y	1535	1507 0				58
							26 4	1689 9							
05		11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	989 1	7582 3	Y	2522	2488 0				92
							40 4	2774 9							
HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851															
12		3968 X	2063	-0-	-1905	-0-	746 1	970 3	Y	306	305 0				3
							10 4	337 9							
01		3875 X	3197	-0-	-678	-0-	578 1	2314 3	Y	273	273 0				3
							5 4	300 9							
02		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	757 1	2084 3	Y	246	244 0				5
							9 4	271 9							
03		3472 X	3250	-0-	-222	-0-	887 1	2105 3	Y	218	220 0				3
							18 4	240 9							
04		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	818 1	2122 3	Y	323	320 0				6
							14 4	355 9							
05		3441 X	3296	-0-	-145	-0-	1521 1	1005 3	Y	689	687 0				8
							12 4	758 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3348 X	1467	-0-	-1881	-0-	611 1	300 3	Y	499	499 0	5
01	3348 X	1878	-0-	-1470	-0-	7 4	549 9				
02	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	519 1	951 3	Y	367	368 0	4
03	2852 X	2047	-0-	-805	-0-	4 4	404 9				
04	2700 X	847	-0-	-1853	-0-	577 1	1064 3	Y	420	415 0	9
05	2325 X	2242	-0-	-83	-0-	7 4	462 9				
						620 1	1028 3	Y	352	357 0	4
						12 4	387 9				
						547 1	27 3	Y	240	240 0	4
						9 4	264 9				
						471 1	1339 3	Y	389	388 0	5
						4 4	428 9				

HOLLMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 284946		COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013		
12	3906 X	2267	-0-	-1639	-0-	359 1	1588 3	Y	285	283 0	3
01	4185 X	2767	-0-	-1418	-0-	6 4	314 9				
02	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	328 1	2007 3	Y	390	389 0	4
03	3751 X	2386	-0-	-1365	-0-	3 4	429 9				
04	2670 X	2289	-0-	-381	-0-	489 1	1640 3	Y	342	339 0	7
05	2790 X	1845	-0-	-945	-0-	6 4	376 9				
						317 1	1770 3	Y	265	269 0	3
						7 4	292 9				
						300 1	1672 3	Y	284	282 0	5
						5 4	312 9				
						337 1	1204 3	Y	274	276 0	3
						3 4	301 9				

KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373		
12	13454 X	10305	-0-	-3149	-0-	1224 1	8159 3	Y	776	770 0	19
01	11873 X	8886	-0-	-2987	-0-	68 4	854 9				
02	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	1365 1	6766 3	Y	656	632 0	43
03	11532 X	8920	-0-	-2612	-0-	33 4	722 9				
04	11160 X	8714	-0-	-2446	-0-	892 1	5754 3	Y	328	358 0	13
05	10292 X	6878	-0-	-3414	-0-	21 4	361 9				
						1004 1	7104 3	Y	714	701 0	26
						27 4	785 9				
						939 1	6753 3	Y	913	912 0	27
						18 4	1004 9				
						787 1	5726 3	Y	305	321 0	11
						29 4	336 9				

MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977		
12	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	945 1	9348 3	Y	847	840 0	32
01	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	58 4	932 9				
02	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	939 1	9260 3	Y	969	910 0	91
03	11284 X	6443	-0-	-4841	-0-	15 4	1066 9				
04	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	861 1	7190 3	Y	784	845 0	30
05	11284 X	8312	-0-	-2972	-0-	19 4	862 9				
						730 1	5069 3	Y	567	571 0	26
						20 4	624 9				
						1173 1	9161 3	Y	1007	995 0	38
						31 4	1108 9				
						960 1	6521 3	Y	720	732 0	26
						39 4	792 9				

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	12648 X	12347	-0-	-301	-0-	983 1	10234 3	61 4	1069 9	Y	972	974 0				36
01	11847 X	11847	-0-	-0-	-0-	960 1	9721 3	15 4	1151 9	Y	1046	984 0				98
02	11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	958 1	9209 3	21 4	956 9	Y	869	934 0				33
03	13330 X	10505	-0-	-2825	-0-	932 1	8831 3	26 4	716 9	Y	651	655 0				29
04	12900 X	9802	-0-	-3098	-0-	867 1	8256 3	23 4	656 9	Y	596	603 0				22
05	12338 X	8554	-0-	-3784	-0-	827 1	6770 3	34 4	923 9	Y	839	830 0				31

 DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	525 1	91 3	6 4	73 9	Y	66	67 0				1
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	76 1	18 3	1 4	30 9	Y	27	26 0				1
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

 DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

12	25296 X	21625	-0-	-3671	-0-	2677 1	16454 3	55 4	2439 9	Y	2217	2213 0				21
01	27063 X	20711	-0-	-6352	-0-	2326 1	16024 3	20 4	2341 9	Y	2128	2128 0				21
02	17267 X	17267	-0-	-0-	-0-	1486 1	14020 3	19 4	1742 9	Y	1584	1571 0				34
03	21855 X	15813	-0-	-6042	-0-	1321 1	12221 3	29 4	2242 9	Y	2038	2046 0				26
04	21150 X	14495	-0-	-6655	-0-	1260 1	11674 3	22 4	1539 9	Y	1399	1400 0				25
05	21669 X	17836	-0-	-3833	-0-	1453 1	14344 3	18 4	2021 9	Y	1837	1840 0				22

 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

12	13826 X	10442	-0-	-3384	-0-	710 1	8843 3	46 4	843 9	Y	766	761 0				29
01	12400 X	10591	-0-	-1809	-0-	782 1	8790 3	12 4	1007 9	Y	915	858 0				86
02	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	830 1	8861 3	18 4	829 9	Y	754	811 0				29
03	12888 X	12888	-0-	-0-	-0-	964 1	10980 3	27 4	917 9	Y	834	825 0				38
04	11955 X	11955	-0-	-0-	-0-	906 1	10119 3	25 4	905 9	Y	823	830 0				31
05	11656 X	11415	-0-	-241	-0-	901 1	9557 3	37 4	920 9	Y	836	836 0				31

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
FREE UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		16616 X	11286	-0-	-5330	-0-	1072	1	9167	3	Y	784	762	0		60
							185	4	862	9						
01		14080 X	14080	-0-	-0-	-0-	1669	1	10698	3	Y	1313	1271	0		102
							269	4	1444	9						
02		6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	1197	1	4765	3	Y	618	553	0		167
							126	4	680	9						
03		17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	2206	1	14127	3	Y	723	718	0		172
							127	4	795	9						
04		13620 X	13518	-0-	-102	-0-	1766	1	10642	3	Y	821	758	0		235
							207	4	903	9						
05		14074 X	13849	-0-	-225	-0-	1628	1	11143	3	Y	618	610	0		243
							398	4	680	9						
FOSTER UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650																
12		8711 X	6964	-0-	-1747	-0-	796	1	5529	3	Y	539	536	0		20
							46	4	593	9						
01		8525 X	772	-0-	-7753	-0-	525	1	1	3	Y	216	216	0		20
							8	4	238	9						
02		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	624	1	2484	3	Y	138	153	0		5
							13	4	152	9						
03		6975 X	4091	-0-	-2884	-0-	719	1	3173	3	Y	164	162	0		7
							19	4	180	9						
04		6750 X	3540	-0-	-3210	-0-	657	1	2385	3	Y	437	428	0		16
							17	4	481	9						
05		6975 X	6177	-0-	-798	-0-	814	1	4757	3	Y	521	518	0		19
							33	4	573	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT																
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472																
12		12555 X	11418	-0-	-1137	-0-	684	1	9380	3	Y	1190	1185	0		45
							45	4	1309	9						
01		12307 X	10433	-0-	-1874	-0-	740	1	7933	3	Y	1589	1485	0		149
							12	4	1748	9						
02		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	763	1	7794	3	Y	709	831	0		27
							17	4	780	9						
03		12431 X	9441	-0-	-2990	-0-	766	1	7288	3	Y	1242	1213	0		56
							21	4	1366	9						
04		12030 X	8272	-0-	-3758	-0-	709	1	6341	3	Y	1094	1109	0		41
							19	4	1203	9						
05		11408 X	7828	-0-	-3580	-0-	729	1	5977	3	Y	993	998	0		36
							30	4	1092	9						
FOSTER UNIT																
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468																
12		8122 X	6553	-0-	-1569	-0-	564	1	5508	3	Y	405	406	0		15
							35	4	446	9						
01		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	918	1	8710	3	Y	715	663	0		67
							14	4	787	9						
02		5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	690	1	4494	3	Y	575	620	0		22
							15	4	633	9						
03		9362 X	6413	-0-	-2949	-0-	788	1	4953	3	Y	591	586	0		27
							22	4	650	9						
04		10080 X	7239	-0-	-2841	-0-	804	1	5817	3	Y	543	550	0		20
							21	4	597	9						
05		10416 X	5013	-0-	-5403	-0-	710	1	3798	3	Y	433	437	0		16
							29	4	476	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
FOSTER UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 285539	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12606	PERF.13003 - 18366									
12	8153 X	7352	-0-	-801	-0-	729 1 43 4	5857 3 723 9	3	Y	657	653	0				25
01	7967 X	6816	-0-	-1151	-0-	691 1 11 4	5398 3 716 9	3	Y	651	615	0				61
02	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	670 1 15 4	4606 3 694 9	3	Y	631	668	0				24
03	7781 X	6596	-0-	-1185	-0-	739 1 20 4	5122 3 715 9	3	Y	650	645	0				29
04	7110 X	6379	-0-	-731	-0-	708 1 19 4	5038 3 614 9	3	Y	558	566	0				21
05	7347 X	6213	-0-	-1134	-0-	715 1 29 4	4984 3 485 9	3	Y	441	446	0				16
FOSTER UNIT		WELL #: 505H		RRCID -> 285556	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12525	PERF.13064 - 18393									
12	1488 X	717	-0-	-771	-0-	453 1 23 4	163 3 78 9	3	Y	71	71	0				3
01	1612 X	906	-0-	-706	-0-	438 1 6 4	308 3 154 9	3	Y	140	130	0				13
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	382 1 8 4	523 3 205 9	3	Y	186	192	0				7
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	466 1 12 4	530 3 242 9	3	Y	220	217	0				10
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	457 1 12 4	346 3 157 9	3	Y	143	148	0				5
05	868 N	806	-0-	-62	-0-	477 1 19 4	214 3 96 9	3	Y	87	89	0				3
FOSTER UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 285564	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12653	PERF.12828 - 18480									
12	5487 X	3734	-0-	-1753	-0-	747 1 40 4	2225 3 722 9	3	Y	656	644	0				25
01	4433 X	3067	-0-	-1366	-0-	783 1 12 4	1436 3 836 9	3	Y	760	714	0				71
02	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	688 1 15 4	10616 3 751 9	3	Y	683	728	0				26
03	3379 X	3223	-0-	-156	-0-	454 1 12 4	2368 3 389 9	3	Y	354	364	0				16
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	438 1 12 4	2424 3 477 9	3	Y	434	434	0				16
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	468 1 19 4	2613 3 364 9	3	Y	331	335	0				12
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 11930	PERF.12060 - 15373									
12	9889 X	8892	-0-	-997	-0-	646 1 208 4	6479 3 1559 9	3	Y	1417	1369	0				87
01	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	1166 1 154 4	9489 3 278 9	3	Y	253	331	0				9
02	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	866 1 131 4	8099 3 540 9	3	Y	491	481	0				19
03	14508 X	7533	-0-	-6975	-0-	400 1 56 4	6898 3 179 9	3	Y	163	176	0				6
04	10740 X	6880	-0-	-3860	-0-	436 1 61 4	6116 3 267 9	3	Y	243	239	0				10
05	11098 X	8608	-0-	-2490	-0-	479 1 102 4	7716 3 311 9	3	Y	283	283	0				10

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	17391 X	10753	-0-	-6638	-0-	1348	1	8462	3	Y	646	665	0		49
						232	4	711	9						
01	17391 X	4656	-0-	-12735	-0-	464	1	3890	3	Y	206	239	0		16
						75	4	227	9						
02	15453 X	15453	-0-	-0-	-0-	1911	1	12572	3	Y	699	526	0		189
						201	4	769	9						
03	18011 X	16255	-0-	-1756	-0-	2380	1	12962	3	Y	705	726	0		168
						137	4	776	9						
04	17430 X	13420	-0-	-4010	-0-	1880	1	10747	3	Y	520	539	0		149
						221	4	572	9						
05	17112 X	15881	-0-	-1231	-0-	1800	1	13182	3	Y	417	402	0		164
						440	4	459	9						

NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394															
12	19654 X	17806	-0-	-1848	-0-	1705	1	15199	3	Y	553	546	0		42
						294	4	608	9						
01	20562 X	20562	-0-	-0-	-0-	2750	1	16819	3	Y	500	503	0		39
						443	4	550	9						
02	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	1991	1	14203	3	Y	495	400	0		134
						210	4	545	9						
03	17794 X	8860	-0-	-8934	-0-	1765	1	6686	3	Y	280	347	0		67
						101	4	308	9						
04	19890 X	10085	-0-	-9805	-0-	1658	1	7888	3	Y	313	290	0		90
						195	4	344	9						
05	20553 X	8923	-0-	-11630	-0-	1275	1	7174	3	Y	147	179	0		58
						312	4	162	9						

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295															
12	10726 X	9629	-0-	-1097	-0-	1415	1	7642	3	Y	450	451	0		11
						77	4	495	9						
01	10602 X	8929	-0-	-1673	-0-	1495	1	6926	3	Y	429	412	0		28
						36	4	472	9						
02	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	959	1	6194	3	Y	386	398	0		16
						22	4	425	9						
03	10819 X	8097	-0-	-2722	-0-	977	1	6615	3	Y	435	435	0		16
						26	4	479	9						
04	10470 X	7915	-0-	-2555	-0-	877	1	6595	3	Y	387	392	0		11
						17	4	426	9						
05	9641 X	9489	-0-	-152	-0-	1124	1	7589	3	Y	668	655	0		24
						41	4	735	9						

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810															
12	T. A.	16411	-0-	16411	16471	1277	1	13723	3	Y	1212	1182	0		30
						78	4	1333	9						
01	T. A.	12202	-0-	12202	28673	1291	1	10044	3	Y	760	740	0		50
						31	4	836	9						
02	42536 X	13863	-0-	-28673	-0-	1364	1	11382	3	Y	986	996	0		40
						32	4	1085	9						
03	16399 X	14722	-0-	-1677	-0-	1447	1	12193	3	Y	948	954	0		34
						39	4	1043	9						
04	15870 X	13152	-0-	-2718	-0-	1155	1	10981	3	Y	904	911	0		27
						22	4	994	9						
05	16399 X	11782	-0-	-4617	-0-	1100	1	9278	3	Y	1239	1222	0		44
						41	4	1363	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12		12431 X	10502	-0-	-1929	-0-	1258 1	8686 3	Y	443	442 0	11		
							71 4	487 9						
01		12431 X	10080	-0-	-2351	-0-	1453 1	8029 3	Y	512	489 0	34		
							35 4	563 9						
02		8600 X	8600	-0-	-0-	-0-	963 1	7051 3	Y	512	525 0	21		
							23 4	563 9						
03		11656 X	8956	-0-	-2700	-0-	961 1	7454 3	Y	468	472 0	17		
							26 4	515 9						
04		11280 X	8150	-0-	-3130	-0-	844 1	6969 3	Y	292	300 0	9		
							16 4	321 9						
05		10509 X	7620	-0-	-2889	-0-	877 1	6228 3	Y	439	432 0	16		
							32 4	483 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
12		6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	384 1	5379 3	Y	308	300 2	19		
							124 4	339 9						
01		5890 X	5793	-0-	-97	-0-	430 1	4942 3	Y	331	339 2	11		
							57 4	364 9						
02		4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	337 1	4161 3	Y	271	271 2	11		
							51 4	298 9						
03		6231 X	4002	-0-	-2229	-0-	298 1	3544 3	Y	107	114 2	4		
							42 4	118 9						
04		6030 X	2489	-0-	-3541	-0-	260 1	2095 3	Y	89	89 2	4		
							36 4	98 9						
05		6231 X	2748	-0-	-3483	-0-	268 1	2232 3	Y	174	172 2	6		
							57 4	191 9						
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
12		11501 X	7694	-0-	-3807	-0-	1263 1	5701 3	Y	603	599 0	15		
							67 4	663 9						
01		9641 X	9552	-0-	-89	-0-	1661 1	7217 3	Y	576	553 0	38		
							40 4	634 9						
02		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	914 1	2366 3	Y	282	308 0	12		
							21 4	310 9						
03		11501 X	2558	-0-	-8943	-0-	815 1	1348 3	Y	340	340 0	12		
							21 4	374 9						
04		11130 X	668	-0-	-10462	-0-	509 1	1 3	Y	135	143 0	4		
							9 4	149 9						
05		10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	1116 1	8466 3	Y	735	713 0	26		
							41 4	809 9						
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
12		9145 X	7535	-0-	-1610	-0-	1148 1	5678 3	Y	625	625 0	6		
							21 4	688 9						
01		10633 X	9474	-0-	-1159	-0-	1272 1	7406 3	Y	714	713 0	7		
							11 4	785 9						
02		6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	946 1	5355 3	Y	511	507 0	11		
							12 4	562 9						
03		9796 X	7118	-0-	-2678	-0-	781 1	5797 3	Y	475	480 0	6		
							17 4	523 9						
04		9180 X	6868	-0-	-2312	-0-	682 1	5649 3	Y	477	474 0	9		
							12 4	525 9						
05		9486 X	8330	-0-	-1156	-0-	813 1	6895 3	Y	556	558 0	7		
							10 4	612 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
EASLEY UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019			TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790			
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	
12	14694 X	9521	-0-	-5173	-0-	1237	1 6801	3	Y	1326	1325 0	13
01	15066 X	7816	-0-	-7250	-0-	24	4 1459	9				
02	12058 X	12058	-0-	-0-	-0-	706	1 6405	3	Y	635	642 0	6
03	15066 X	9973	-0-	-5093	-0-	6	4 699	9				
04	11130 X	9458	-0-	-1672	-0-	1183	1 9913	3	Y	861	849 0	18
05	13361 X	10152	-0-	-3209	-0-	15	4 947	9				
						1002	1 8107	3	Y	765	773 0	10
						22	4 842	9				
						799	1 7871	3	Y	704	701 0	13
						14	4 774	9				
						891	1 8391	3	Y	781	785 0	9
						11	4 859	9				

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436			
12	13175 X	10248	-0-	-2927	-0-	1499	1 8139	3	Y	481	477 0	12
01	13913 X	13913	-0-	-0-	-0-	81	4 529	9				
02	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	2048	1 11090	3	Y	659	628 0	43
03	10261 X	2051	-0-	-8210	-0-	50	4 725	9				
04	13470 X	7264	-0-	-6206	-0-	1117	1 5263	3	Y	294	325 0	12
05	13919 X	2532	-0-	-11387	-0-	26	4 323	9				
						852	1 988	3	Y	172	178 0	6
						22	4 189	9				
						988	1 5369	3	Y	808	790 0	24
						18	4 889	9				
						766	1 1495	3	Y	222	238 0	8
						27	4 244	9				

NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020			TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500			
12	20398 X	13439	-0-	-6959	-0-	1418	1 11384	3	Y	357	380 0	27
01	20398 X	12987	-0-	-7411	-0-	244	4 393	9				
02	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	1481	1 10776	3	Y	447	439 0	35
03	18817 X	10805	-0-	-8012	-0-	238	4 492	9				
04	18210 X	14326	-0-	-3884	-0-	2059	1 14061	3	Y	532	423 0	144
05	18724 X	17168	-0-	-1556	-0-	217	4 585	9				
						1469	1 8904	3	Y	315	384 0	75
						85	4 347	9				
						1526	1 12159	3	Y	420	375 0	120
						179	4 462	9				
						1878	1 14318	3	Y	466	403 0	183
						459	4 513	9				

THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700			
12	11377 X	5945	-0-	-5432	-0-	26	1 5310	2	N	554	504 0	50 1 -0-
01	10323 X	9441	-0-	-882	-0-	609	9 7905	2	N	1352	1246 0	106 1 -0-
02	13890 X	13890	-0-	-0-	-0-	49	1 1487	9				
03	10323 X	5496	-0-	-4827	-0-	70	1 13196	3	N	567	567 0	-0-
04	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	624	9 4603	3	Y	773	773 0	-0-
05	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-	43	1 5794	3	Y	950	950 0	-0-
						850	9 1045	9				
						90	1 5794	3	Y	950	950 0	-0-
						1045	9 1045	9	Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019		TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4805 X	1650	-0-	-3155	-0-	981 1	254 3	Y	367	369 0	3
						11 4	404 9				
01	4805 X	934	-0-	-3871	-0-	141 1	373 3	Y	381	380 0	4
						1 4	419 9				
02	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	760 1	1645 3	Y	442	437 0	9
						9 4	486 9				
03	4960 X	4194	-0-	-766	-0-	1122 1	2345 3	Y	640	641 0	8
						23 4	704 9				
04	4800 X	2322	-0-	-2478	-0-	899 1	924 3	Y	440	440 0	8
						15 4	484 9				
05	3224 X	1620	-0-	-1604	-0-	734 1	565 3	Y	286	291 0	3
						6 4	315 9				

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 287145		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396			
12	16244 X	12164	-0-	-4080	-0-	775 1	10176 3	Y	1057	1050 0	40
						50 4	1163 9				
01	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-			Y	-0-	40 0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			Y	-0-		-0-
04	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-			Y	-0-		-0-
05	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	-0-		-0-

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #: 7H		RRCID -> 287163		COMPL. DATE 11/02/2019		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380			
12	15872 X	13757	-0-	-2115	-0-	1032 1	11462 3	Y	1089	1081 0	41
						65 4	1198 9				
01	18358 X	18358	-0-	-0-	-0-	1292 1	15415 3	Y	1482	1384 0	139
						21 4	1630 9				
02	16604 X	16604	-0-	-0-	-0-	1271 1	13887 3	Y	1289	1379 0	49
						28 4	1418 9				
03	18745 X	18745	-0-	-0-	-0-	1292 1	15857 3	Y	1417	1402 0	64
						37 4	1559 9				
04	18051 X	18051	-0-	-0-	-0-	1184 1	15327 3	Y	1371	1383 0	52
						32 4	1508 9				
05	18383 X	17702	-0-	-681	-0-	1204 1	14885 3	Y	1420	1420 0	52
						51 4	1562 9				

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #: 10H		RRCID -> 287170		COMPL. DATE 11/06/2019		TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318			
12	15903 X	11201	-0-	-4702	-0-	849 1	9670 3	Y	571	582 0	21
						54 4	628 9				
01	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	1037 1	13005 3	Y	1116	1032 0	105
						17 4	1228 9				
02	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	988 1	11410 3	Y	1012	1078 0	39
						22 4	1113 9				
03	14350 X	14350	-0-	-0-	-0-	957 1	12241 3	Y	1023	1016 0	46
						27 4	1125 9				
04	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	852 1	11245 3	Y	1012	1020 0	38
						23 4	1113 9				
05	13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	894 1	11054 3	Y	1007	1008 0	37
						38 4	1108 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 287294		COMPL. DATE 12/10/2019		TOTAL DEPTH 12173		PERF.12546 - 18952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		22258 X	19366	-0-	-2892	-0-	1607 1	16554 3	Y	1007	1001 0	25
							97 4	1108 9				
01		22258 X	18501	-0-	-3757	-0-	1841 1	16059 3	Y	505	497 0	33
							45 4	556 9				
02		16083 X	16083	-0-	-0-	-0-	1242 1	14267 3	Y	495	508 0	20
							29 4	545 9				
03		20522 X	18674	-0-	-1848	-0-	1306 1	16167 3	Y	1059	1041 0	38
							36 4	1165 9				
04		19350 X	17433	-0-	-1917	-0-	1150 1	15234 3	Y	933	944 0	27
							23 4	1026 9				
05		19375 X	16432	-0-	-2943	-0-	1196 1	14101 3	Y	990	982 0	35
							46 4	1089 9				
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 287295		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12453 - 19159		
12		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	586 1	4 3	Y	1663	1675 0	41
							28 4	1829 9				
01		15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	1668 1	8604 3	Y	4455	4204 0	292
							41 4	4901 9				
02		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	634 1	193 3	Y	2926	3098 0	120
							15 4	3219 9				
03		4278 X	2351	-0-	-1927	-0-	550 1	68 3	Y	1563	1626 0	57
							14 4	1719 9				
04		14730 X	1913	-0-	-12817	-0-	441 1	19 3	Y	1314	1332 0	39
							8 4	1445 9				
05		15221 X	2062	-0-	-13159	-0-	520 1	60 3	Y	1331	1323 0	47
							18 4	1464 9				
MOBIL C-D-W.WESTON PSA		WELL #: 11H		RRCID -> 287296		COMPL. DATE 12/12/2019		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12496 - 19544		
12		24056 X	21535	-0-	-2521	-0-	1969 1	18204 3	Y	1133	1130 0	28
							116 4	1246 9				
01		24056 X	22206	-0-	-1850	-0-	2298 1	18502 3	Y	1227	1175 0	80
							56 4	1350 9				
02		18512 X	18512	-0-	-0-	-0-	1424 1	15881 3	Y	1066	1102 0	44
							34 4	1173 9				
03		26505 X	17848	-0-	-8657	-0-	1366 1	15306 3	Y	1035	1041 0	38
							37 4	1139 9				
04		25650 X	18044	-0-	-7606	-0-	1263 1	15612 3	Y	1040	1047 0	31
							25 4	1144 9				
05		22196 X	19802	-0-	-2394	-0-	1482 1	17222 3	Y	947	944 0	34
							56 4	1042 9				
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12522 - 19226		
12		27156 X	21647	-0-	-5509	-0-	1482 1	18992 3	Y	981	981 0	24
							94 4	1079 9				
01		25792 X	23452	-0-	-2340	-0-	1808 1	20307 3	Y	1175	1122 0	77
							44 4	1293 9				
02		19559 X	19559	-0-	-0-	-0-	1582 1	16696 3	Y	1131	1162 0	46
							37 4	1244 9				
03		24769 X	22308	-0-	-2461	-0-	1772 1	19090 3	Y	1271	1271 0	46
							48 4	1398 9				
04		23970 X	21626	-0-	-2344	-0-	1596 1	18723 3	Y	1160	1172 0	34
							31 4	1276 9				
05		23467 X	20559	-0-	-2908	-0-	1660 1	17466 3	Y	1245	1235 0	44
							63 4	1370 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID ->	287309	COMPL. DATE	11/22/2019	TOTAL DEPTH	12143	PERF.12508 - 19367						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
04	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID ->	287797	COMPL. DATE	08/16/2019	TOTAL DEPTH	12697	PERF.13111 - 22367						
12	23932 X	11106	-0-	-12826	-0-	43	1	8958	2	N	1914	1830	0	84	1	-0-
						2105	9									
01	21979 X	16696	-0-	-5283	-0-	89	1	14097	2	N	2282	2091	0	191	1	-0-
						2510	9									
02	17808 X	10831	-0-	-6977	-0-	47	1	8721	3	N	1875	1875	0			-0-
						2063	9									
03	17856 X	8134	-0-	-9722	-0-	61	1	6477	3	Y	1451	1451	0			-0-
						1596	9									
04	10740 X	2889	-0-	-7851	-0-	36	1	2312	3	Y	492	492	0			-0-
						541	9									
05	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	-0-					-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 13H		RRCID ->	287802	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL DEPTH	12738	PERF.12642 - 18165						
12	18104 X	13331	-0-	-4773	-0-	1383	1	10404	3	Y	1364	1375	0			48
						44	4	1500	9							
01	21638 X	12988	-0-	-8650	-0-	1159	1	10054	3	Y	1596	1594	0			50
						19	4	1756	9							
02	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	1051	1	8202	3	Y	1485	1447	0			88
						20	4	1634	9							
03	27218 X	9527	-0-	-17691	-0-	967	1	7401	3	Y	1044	1090	0			42
						11	4	1148	9							
04	26340 X	8540	-0-	-17800	-0-	897	1	6738	3	Y	807	828	0			21
						17	4	888	9							
05	13330 X	10689	-0-	-2641	-0-	1052	1	8506	3	Y	1017	1000	0			38
						12	4	1119	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID ->	288011	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	11886	PERF.12140 - 15403						
12	6448 X	5845	-0-	-603	-0-	635	1	4134	3	Y	792	756	0			49
						205	4	871	9							
01	6448 X	5381	-0-	-1067	-0-	900	1	3845	3	Y	470	503	0			16
						119	4	517	9							
02	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	785	1	3540	3	Y	483	480	0			19
						119	4	531	9							
03	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	839	1	4308	3	Y	557	554	0			22
						118	4	613	9							
04	5670 X	5446	-0-	-224	-0-	836	1	3973	3	Y	474	476	0			20
						116	4	521	9							
05	5859 X	5257	-0-	-602	-0-	723	1	3918	3	Y	420	426	0			14
						154	4	462	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	11695 X	11695	-0-	-0-	-0-	1038 1	9859 3	9859 3	Y	681	683 0		10
						49 4	749 9	749 9					
01	14667 X	14667	-0-	-0-	-0-	1201 1	12501 3	12501 3	Y	846	843 0		13
						34 4	931 9	931 9					
02	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	1198 1	12590 3	12590 3	Y	646	580 0	64 1	15
						34 4	711 9	711 9					
03	12772 X	12772	-0-	-0-	-0-	1445 1	10673 3	10673 3	Y	565	571 0		9
						32 4	622 9	622 9					
04	15924 X	15924	-0-	-0-	-0-	1459 1	13761 3	13761 3	Y	616	614 0		11
						26 4	678 9	678 9					
05	16089 X	14218	-0-	-1871	-0-	1188 1	12577 3	12577 3	Y	398	404 0		5
						15 4	438 9	438 9					
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329				
12	11377 X	7651	-0-	-3726	-0-	781 1	5439 3	5439 3	Y	1270	1268 0		18
						34 4	1397 9	1397 9					
01	11377 X	4710	-0-	-6667	-0-	478 1	3280 3	3280 3	Y	853	858 0		13
						14 4	938 9	938 9					
02	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	223 1	1464 3	1464 3	Y	406	369 0	41 1	9
						6 4	447 9	447 9					
03	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	798 1	5775 3	5775 3	Y	1191	1185 0		15
						17 4	1310 9	1310 9					
04	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	915 1	6701 3	6701 3	Y	1297	1289 0		23
						16 4	1427 9	1427 9					
05	9069 X	9069	-0-	-0-	-0-	886 1	6833 3	6833 3	Y	1218	1226 0		15
						10 4	1340 9	1340 9					
MORGAN UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 288026		COMPL. DATE 10/17/2017			TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762				
12	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	675 1	3686 3	3686 3	Y	596	599 0		9
						28 4	656 9	656 9					
01	4960 X	4284	-0-	-676	-0-	637 1	3091 3	3091 3	Y	489	490 0		8
						18 4	538 9	538 9					
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	517 1	2623 3	2623 3	Y	405	364 0	40 1	9
						15 4	446 9	446 9					
03	7409 X	3699	-0-	-3710	-0-	646 1	2651 3	2651 3	Y	350	351 0		8
						17 4	385 9	385 9					
04	4980 X	3893	-0-	-1087	-0-	576 1	2898 3	2898 3	Y	371	369 0		10
						11 4	408 9	408 9					
05	5146 X	3214	-0-	-1932	-0-	329 1	2469 3	2469 3	Y	372	370 0		12
						7 4	409 9	409 9					
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018			TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018			TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	618	1	60	3	Y	412	421	0			14
						20	4	453	9							
01	1178 N	956	-0-	-222	-0-	535	1	24	3	Y	353	356	0			11
						9	4	388	9							
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	246	1	12	3	Y	182	182	0			11
						5	4	200	9							
03	973 N	973	-0-	-0-	-0-	504	1	74	3	Y	354	351	0			14
						6	4	389	9							
04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	345	1	359	3	Y	339	344	0			9
						6	4	373	9							
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	654	1	472	3	Y	517	507	0			19
						7	4	569	9							
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376								
12	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	24	-0-	24	24	13	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427								
12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	761	2	484	9	N	440	440	0			-0-
01	3007 X	387	-0-	-2620	-0-	131	2	256	9	N	233	233	0			-0-
02	2716 X	22	-0-	-2694	-0-	7	3	15	9	N	14	14	0			-0-
*03	6386 X	103	-0-	-6283	-0-	37	3	66	9	Y	60	60	0			-0-
*04	6180 X	820	-0-	-5360	-0-	582	3	238	9	Y	216	216	0			-0-
05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	1801	3	971	9	Y	883	883	0			-0-
ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400								
12	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	3789	2	657	9	N	597	594	0	3	1	-0-
01	1178 X	59	-0-	-1119	-0-	3	2	56	9	N	51	51	0			-0-
02	1064 X	13	-0-	-1051	-0-	11	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*03	5642 X	100	-0-	-5542	-0-	99	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*04	4410 X	2589	-0-	-1821	-0-	1925	3	664	9	Y	604	604	0			-0-
05	4433 X	708	-0-	-3725	-0-	578	3	130	9	Y	118	118	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 ELIZONDO 01 WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6138 X	770	-0-	-5368	-0-	596	2	174	9	N	158	158	0		-0-
01	7781 X	13	-0-	-7768	-0-	1	2	12	9	N	11	11	0		-0-
02	7028 X	2	-0-	-7026	-0-	1	3	1	9	N	1	1	0		-0-
03	7037 X	1	-0-	-7036	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
*04	4500 X	2083	-0-	-2417	-0-	1636	3	447	9	Y	406	406	0		-0-
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	874	3	29	9	Y	26	26	0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 3H RRCID -> 288668 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397

12	17050 X	13609	-0-	-3441	-0-	898	1	11059	3	Y	1238	1209	0		76
01	16957 X	14537	-0-	-2420	-0-	1143	1	12067	3	Y	1069	1109	0		36
02	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	151	4	1176	9		966	964	0		38
03	16337 X	12750	-0-	-3587	-0-	913	1	9569	3	Y	1620	1594	0		64
04	15810 X	12859	-0-	-2951	-0-	138	4	1063	9		1773	1763	0		74
05	14539 X	12600	-0-	-1939	-0-	947	1	9888	3	Y	1128	1164	0		38
						133	4	1782	9						
						967	1	9807	3	Y					
						135	4	1950	9						
						917	1	10246	3	Y					
						196	4	1241	9						

DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

12	10013 X	8844	-0-	-1169	-0-	59	1	7129	2	N	1505	1500	0	5 1	-0-
01	9641 X	8510	-0-	-1131	-0-	1656	9	6983	2	N	1324	1320	0	4 1	-0-
02	8428 X	7333	-0-	-1095	-0-	71	1	5971	3	N	1178	1178	0		-0-
*03	8866 X	8147	-0-	-719	-0-	1456	9	6726	3	Y	1213	1213	0		-0-
*04	8580 X	7627	-0-	-953	-0-	66	1	6294	3	Y	1141	1141	0		-0-
05	8835 X	8264	-0-	-571	-0-	1296	9	6758	3	Y	1276	1276	0		-0-
						87	1								
						1334	9								
						78	1								
						1255	9								
						102	1								
						1404	9								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526

12	20832 X	16563	-0-	-4269	-0-	1102	1	13492	3	Y	1466	1406	0		90
01	20708 X	16009	-0-	-4699	-0-	356	4	12961	3	Y	1515	1553	0		52
02	15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	161	4	1667	9		2153	2120	0		85
03	16554 X	15541	-0-	-1013	-0-	1088	1	12337	3	Y	2080	2083	0		82
04	16542 X	16542	-0-	-0-	-0-	165	4	2368	9		2128	2122	0		88
05	17670 X	11391	-0-	-6279	-0-	1091	1	12009	3	Y	1491	1528	0		51
						153	4	2288	9						
						1158	1	12882	3	Y					
						161	4	2341	9						
						880	1	8683	3	Y					
						188	4	1640	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FOSTER UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 288703		COMPL. DATE 01/09/2021			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	15810 X	13243	-0-	-2567	-0-	861	1	10448	3	Y	1708	1687	0		64
						55	4	1879	9						
01	14632 X	12482	-0-	-2150	-0-	854	1	9731	3	Y	1712	1615	0		161
						14	4	1883	9						
02	11507 X	11507	-0-	-0-	-0-	846	1	8988	3	Y	1504	1607	0		58
						19	4	1654	9						
03	14198 X	12258	-0-	-1940	-0-	906	1	9581	3	Y	1587	1573	0		72
						25	4	1746	9						
04	13740 X	11868	-0-	-1872	-0-	878	1	9359	3	Y	1461	1478	0		55
						24	4	1607	9						
05	13237 X	12269	-0-	-968	-0-	947	1	9448	3	Y	1668	1662	0		61
						39	4	1835	9						
FOSTER UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 288719		COMPL. DATE 01/09/2021			TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724						
12	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	887	1	10525	3	Y	400	399	0		15
						56	4	440	9						
01	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	737	1	7485	3	Y	383	362	0		36
						12	4	421	9						
02	7444 X	7444	-0-	-0-	-0-	698	1	6326	3	Y	368	390	0		14
						15	4	405	9						
03	11904 X	7103	-0-	-4801	-0-	705	1	5843	3	Y	486	478	0		22
						20	4	535	9						
04	11520 X	6177	-0-	-5343	-0-	650	1	5163	3	Y	315	325	0		12
						17	4	347	9						
05	11904 X	6043	-0-	-5861	-0-	680	1	5001	3	Y	304	305	0		11
						28	4	334	9						
KOWALIK 228-1R		WELL #: 5H		RRCID -> 288734		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989						
12	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	551	1	3090	3	Y	-0-	4	0		-0-
						23	4								
01	4030 X	1354	-0-	-2676	-0-	227	1	1121	3	Y	-0-				-0-
						6	4								
02	2149 X	2149	-0-	-0-	-0-	171	1	1973	3	Y	-0-				-0-
						5	4								
03	4030 X	1528	-0-	-2502	-0-	310	1	882	3	Y	300	296	0		4
						6	4	330	9						
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	4	0		-0-
05	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-				-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288783		COMPL. DATE 01/08/2021			TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682						
12	3720 X	2610	-0-	-1110	-0-	470	1	1872	3	Y	220	220	0		8
						26	4	242	9						
01	3720 X	2985	-0-	-735	-0-	533	1	2132	3	Y	284	265	0		27
						8	4	312	9						
02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	418	1	671	3	Y	138	160	0		5
						9	4	152	9						
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	550	1	1896	3	Y	285	277	0		13
						15	4	314	9						
04	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	465	1	1555	3	Y	183	189	0		7
						12	4	201	9						
05	1829 X	1337	-0-	-492	-0-	494	1	708	3	Y	105	108	0		4
						19	4	116	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	1201	1	2082	3	Y	765	764	0	7
						16	4	842	9					
01	4402 X	4005	-0-	-397	-0-	1139	1	2199	3	Y	598	599	0	6
						9	4	658	9					
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	832	1	2504	3	Y	547	541	0	12
						10	4	602	9					
03	4402 X	2891	-0-	-1511	-0-	696	1	1700	3	Y	437	444	0	5
						14	4	481	9					
04	4170 X	3512	-0-	-658	-0-	461	1	2584	3	Y	417	415	0	7
						8	4	459	9					
05	4371 X	3320	-0-	-1051	-0-	496	1	2397	3	Y	384	386	0	5
						5	4	422	9					
HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
12	3658 X	2902	-0-	-756	-0-	929	1	1061	3	Y	818	817	0	8
						12	4	900	9					
01	3999 X	3510	-0-	-489	-0-	825	1	1862	3	Y	743	744	0	7
						6	4	817	9					
02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	468	1	1150	3	Y	527	523	0	11
						6	4	580	9					
03	3999 X	1772	-0-	-2227	-0-	353	1	954	3	Y	416	422	0	5
						7	4	458	9					
04	3390 X	2159	-0-	-1231	-0-	268	1	1346	3	Y	491	487	0	9
						5	4	540	9					
05	3503 X	2488	-0-	-1015	-0-	301	1	1617	3	Y	515	518	0	6
						3	4	567	9					
HOLLMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
12	3689 X	3501	-0-	-188	-0-	1134	1	1447	3	Y	823	819	0	8
						15	4	905	9					
01	3689 X	3367	-0-	-322	-0-	1061	1	1577	3	Y	655	656	0	7
						8	4	721	9					
02	2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	521	1	1313	3	Y	405	403	0	9
						6	4	446	9					
03	3565 X	1674	-0-	-1891	-0-	422	1	1008	3	Y	214	220	0	3
						9	4	235	9					
04	3450 X	659	-0-	-2791	-0-	134	1	293	3	Y	209	208	0	4
						2	4	230	9					
05	3565 X	546	-0-	-3019	-0-	103	1	253	3	Y	172	174	0	2
						1	4	189	9					
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
12	0	1189	-0-	1189	5720	115	1	580	3	Y	429	447	0	152
						22	4	472	9					
01	0	2683	-0-	2683	8403	132	1	2011	3	Y	446	505	0	93
						49	4	491	9					
02	10903 X	2500	-0-	-8403	-0-	187	1	1805	3	Y	418	366	0	145
						48	4	460	9					
03	2170 X	1948	-0-	-222	-0-	115	1	1235	3	Y	487	544	0	88
						62	4	536	9					
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	103	1	1865	3	Y	795	688	0	195
						16	4	875	9					
05	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	108	1	1790	3	Y	713	761	0	147
						27	4	784	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	10540 X	8504	-0-	-2036	-0-	60	1	7121	2	N	1203	1198 0 5 1 -0-
01	10168 X	8266	-0-	-1902	-0-	1323	9	6815	2	N	1256	1252 0 4 1 -0-
02	8680 X	7041	-0-	-1639	-0-	69	1	5724	3	N	1140	1140 0 -0-
*03	8556 X	7750	-0-	-806	-0-	1382	9	6398	3	Y	1154	1154 0 -0-
*04	8280 X	7309	-0-	-971	-0-	1254	9	6181	3	Y	956	956 0 -0-
05	8494 X	7281	-0-	-1213	-0-	83	1	6217	3	Y	882	882 0 -0-
						1269	9					
						76	1					
						1052	9					
						94	1					
						970	9					

DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848				
12	7502 X	5180	-0-	-2322	-0-	37	1	4376	2	N	697	694 0 3 1 -0-
01	7223 X	5062	-0-	-2161	-0-	767	9	4200	2	N	745	743 0 2 1 -0-
02	5964 X	4227	-0-	-1737	-0-	42	1	3495	3	N	630	630 0 -0-
*03	5766 X	5029	-0-	-737	-0-	820	9	4183	3	Y	720	720 0 -0-
*04	5250 X	4315	-0-	-935	-0-	39	1	3659	3	Y	555	555 0 -0-
05	5177 X	4990	-0-	-187	-0-	693	9	4240	3	Y	624	624 0 -0-
						54	1					
						792	9					
						45	1					
						611	9					
						64	1					
						686	9					

DAVIS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 289506		COMPL. DATE 11/17/2019		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118				
12	9207 X	7390	-0-	-1817	-0-	51	1	6071	2	N	1153	1149 0 4 1 -0-
01	8711 X	6806	-0-	-1905	-0-	1268	9	5735	2	N	920	917 0 3 1 -0-
02	7308 X	6216	-0-	-1092	-0-	59	1	5005	3	N	1051	1051 0 -0-
*03	7440 X	6895	-0-	-545	-0-	1012	9	5765	3	Y	960	960 0 -0-
*04	7200 X	6297	-0-	-903	-0-	55	1	5353	3	Y	798	798 0 -0-
05	7378 X	6515	-0-	-863	-0-	1156	9	5640	3	Y	718	718 0 -0-
						74	1					
						1056	9					
						66	1					
						878	9					
						85	1					
						790	9					

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	121
01	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	2	1	1	4	Y	21	100
02	6	3	-0-	-3	-0-	2	1	1	4	Y	13	87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13512		PERF.13532 - 20017		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	23002 X	3994	-0-	-19008	-0-	25	1	3292	2	N	615	613 0 2 1 -0-
						677	9					
01	17019 X	8023	-0-	-8996	-0-	72	1	7212	2	N	672	668 0 4 1 -0-
						739	9					
02	9632 X	6295	-0-	-3337	-0-	62	1	5654	3	N	526	526 0 -0-
						579	9					
*03	10664 X	6291	-0-	-4373	-0-	73	1	5667	3	Y	501	501 0 -0-
						551	9					
*04	9330 X	6095	-0-	-3235	-0-	67	1	5454	3	Y	522	522 0 -0-
						574	9					
05	8029 X	6169	-0-	-1860	-0-	85	1	5616	3	Y	425	425 0 -0-
						468	9					

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 289844		COMPL. DATE 03/23/2020		TOTAL DEPTH 13330		PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 289845		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13323		PERF.13399 - 19619		
12	64635 X	5237	-0-	-59398	-0-	860	1	3531	2	N	769	767 0 2 1 -0-
						846	9					
01	60233 X	59381	-0-	-852	-0-	352	1	53346	2	N	5166	5136 0 30 1 -0-
						5683	9					
02	53063 X	53063	-0-	-0-	-0-	241	1	48422	3	N	4000	4000 0 -0-
						4400	9					
*03	51730 X	51730	-0-	-0-	-0-	294	1	47301	3	Y	3759	3759 0 -0-
						4135	9					
*04	45675 X	45675	-0-	-0-	-0-	292	1	41716	3	Y	3334	3334 0 -0-
						3667	9					
05	46156 X	46156	-0-	-0-	-0-	385	1	42208	3	Y	3239	3239 0 -0-
						3563	9					

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 289846		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 13338		PERF.13344 - 19325		
12	57877 X	-0-	-0-	-57877	-0-					N	234	234 0 -0-
01	53258 X	33213	-0-	-20045	-0-	179	1	28417	2	N	4197	4181 0 16 1 -0-
						4617	9					
02	36596 X	23323	-0-	-13273	-0-	102	1	20390	3	N	2574	2574 0 -0-
						2831	9					
*03	40517 X	23693	-0-	-16824	-0-	130	1	20904	3	Y	2417	2417 0 -0-
						2659	9					
*04	39120 X	19821	-0-	-19299	-0-	121	1	17247	3	Y	2230	2230 0 -0-
						2453	9					
05	33201 X	18590	-0-	-14611	-0-	149	1	16290	3	Y	1955	1955 0 -0-
						2151	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	289847	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL	DEPTH	13328	PERF.	13422 - 19174	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	01	62279 X	-0-	-0-	-62279	-0-				N	264	264	0	-0-
		57939 X	155	-0-	-57784	-0-	1	1	111	2	39	39	0	-0-
							43	9						
02	03	39788 X	176	-0-	-39612	-0-	62	3	114	9	104	104	0	-0-
		44051 X	-0-	-0-	-44051	-0-					Y	-0-		-0-
		41940 X	-0-	-0-	-41940	-0-					Y	-0-		-0-
		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-

SMOLIK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	289996	COMPL. DATE	02/19/2021	TOTAL	DEPTH	13147	PERF.	13147 - 18842	
12	01	23622 X	16028	-0-	-7594	-0-	507	1	13656	2	N	1695	1685	0
		22723 X	18289	-0-	-4434	-0-	1865	9	1522	1	N	2151	2143	0
							2366	9	14401	2	N	8	1	-0-
02	02	18200 X	12247	-0-	-5953	-0-	1282	1	8624	3	N	2128	2128	0
							2341	9						
*03	03	19127 X	14190	-0-	-4937	-0-	1791	1	10196	3	Y	2003	2003	0
							2203	9						
*04	04	18510 X	14675	-0-	-3835	-0-	579	1	10987	3	Y	2826	2826	0
							3109	9						
05	05	18290 X	14129	-0-	-4161	-0-	618	1	11589	3	Y	1747	1747	0
							1922	9						

SMOLIK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	290084	COMPL. DATE	02/20/2021	TOTAL	DEPTH	12929	PERF.	13092 - 18786	
12	01	19809 X	13138	-0-	-6671	-0-	420	1	11252	2	N	1333	1325	0
		19406 X	14724	-0-	-4682	-0-	1466	9	1231	1	N	1716	1709	0
							1888	9	11605	2	N	7	1	-0-
02	02	16436 X	12179	-0-	-4257	-0-	1347	1	9063	3	N	1608	1608	0
							1769	9						
*03	03	17484 X	12961	-0-	-4523	-0-	1656	1	9429	3	Y	1705	1705	0
							1876	9						
*04	04	16920 X	12001	-0-	-4919	-0-	521	1	9900	3	Y	1436	1436	0
							1580	9						
05	05	14725 X	12015	-0-	-2710	-0-	524	1	9828	3	Y	1512	1512	0
							1663	9						

SMOLIK 01		WELL #:		06H	RRCID ->	290085	COMPL. DATE	02/20/2021	TOTAL	DEPTH	13004	PERF.	13217 - 19110	
12	01	17515 X	16155	-0-	-1360	-0-	470	1	13039	2	N	2405	2396	0
		21390 X	17296	-0-	-4094	-0-	2646	9	1402	1	N	2206	2198	0
							2427	9	13467	2	N	8	1	-0-
02	02	19320 X	10054	-0-	-9266	-0-	1052	1	7075	3	N	1752	1752	0
							1927	9						
*03	03	19995 X	10810	-0-	-9185	-0-	1318	1	7505	3	Y	1806	1806	0
							1987	9						
*04	04	19350 X	12210	-0-	-7140	-0-	455	1	8647	3	Y	2825	2825	0
							3108	9						
05	05	17298 X	10520	-0-	-6778	-0-	423	1	7919	3	Y	1980	1980	0
							2178	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
REYNOLDS GAS UNIT 1			WELL #: 9H		RRCID -> 290092		COMPL. DATE 07/26/2014			TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	4481	-0-	4481	17266	182	1	3645	3	Y	562	615	0		199
						36	4	618	9						
01	0	6958	-0-	6958	24224	312	1	5750	3	Y	709	760	0		148
						116	4	780	9						
02	26686 X	2462	-0-	-24224	-0-	413	1	1154	3	Y	717	617	0		248
						106	4	789	9						
03	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	273	1	2649	3	Y	529	682	0		95
						147	4	582	9						
04	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	252	1	2175	3	Y	674	604	0		165
						39	4	741	9						
05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	279	1	2092	3	Y	707	727	0		145
						71	4	778	9						
SMOLIK 01			WELL #: 07H		RRCID -> 290094		COMPL. DATE 02/20/2021			TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745					
12	18662 X	13745	-0-	-4917	-0-	420	1	11368	2	N	1779	1771	0	8 1	-0-
						1957	9								
01	17608 X	16631	-0-	-977	-0-	1380	1	13021	2	N	2027	2019	0	8 1	-0-
						2230	9								
02	15904 X	8993	-0-	-6911	-0-	996	1	6704	3	N	1175	1175	0		-0-
						1293	9								
*03	17639 X	8963	-0-	-8676	-0-	1190	1	6773	3	Y	909	909	0		-0-
						1000	9								
*04	17070 X	13966	-0-	-3104	-0-	607	1	11525	3	Y	1667	1667	0		-0-
						1834	9								
05	16616 X	9765	-0-	-6851	-0-	433	1	8122	3	Y	1100	1100	0		-0-
						1210	9								
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C			WELL #: 12H		RRCID -> 290444		COMPL. DATE 05/22/2022			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413					
12	65162 X	42709	-0-	-22453	-0-	2220	1	36592	3	Y	3417	3425	0		47
						138	4	3759	9						
01	62713 X	44651	-0-	-18062	-0-	2512	1	38081	3	Y	3646	3631	0		62
						47	4	4011	9						
02	37157 X	37157	-0-	-0-	-0-	2094	1	32024	3	Y	2719	2748	0		33
						48	4	2991	9						
03	48887 X	37467	-0-	-11420	-0-	2122	1	32103	3	Y	2918	2913	0		38
						32	4	3210	9						
04	43200 X	33539	-0-	-9661	-0-	1881	1	28816	3	Y	2561	2566	0		33
						25	4	2817	9						
05	44640 X	32719	-0-	-11921	-0-	1965	1	28043	3	Y	2439	2437	0		35
						28	4	2683	9						
FRANKE-FOSTER-PATINO Sall			WELL #: 11H		RRCID -> 290455		COMPL. DATE 10/11/2021			TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913					
12	35154 X	31481	-0-	-3673	-0-	1429	1	26666	3	Y	2985	2967	0		112
						102	4	3284	9						
01	35123 X	28857	-0-	-6266	-0-	1341	1	23974	3	Y	3200	3012	0		300
						22	4	3520	9						
02	24777 X	24777	-0-	-0-	-0-	1265	1	20627	3	Y	2597	2797	0		100
						28	4	2857	9						
03	33232 X	27082	-0-	-6150	-0-	1345	1	22543	3	Y	2868	2839	0		129
						39	4	3155	9						
04	32160 X	25118	-0-	-7042	-0-	1253	1	21155	3	Y	2433	2471	0		91
						34	4	2676	9						
05	31465 X	24193	-0-	-7272	-0-	1254	1	20294	3	Y	2355	2360	0		86
						54	4	2591	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	29388	X	23555	-0-	-5833	-0-	1035 1	20448 3	1999 3	Y	1815	1803	0	68
							75 4	1997 9						
01	26443	X	21446	-0-	-4997	-0-	1139 1	18144 3	2144 9	Y	1949	1834	0	183
							19 4	2144 9						
02	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	1086 1	14956 3	1745 9	Y	1586	1708	0	61
							24 4	1745 9						
03	21204	X	19424	-0-	-1780	-0-	1112 1	16377 3	1903 9	Y	1730	1713	0	78
							32 4	1903 9						
04	20520	X	18540	-0-	-1980	-0-	1045 1	15633 3	1833 9	Y	1666	1681	0	63
							29 4	1833 9						
05	21204	X	17183	-0-	-4021	-0-	1044 1	14417 3	1678 9	Y	1525	1532	0	56
							44 4	1678 9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017														
12	58156	X	56377	-0-	-1779	-0-	2912 1	48685 3	4598 9	Y	4180	4192	0	58
							182 4	4598 9						
01	58156	X	57827	-0-	-329	-0-	3028 1	50160 3	4582 9	Y	4165	4152	0	71
							57 4	4582 9						
02	45166	X	45166	-0-	-0-	-0-	2343 1	39791 3	2978 9	Y	2707	2745	0	33
							54 4	2978 9						
03	60450	X	43922	-0-	-16528	-0-	2309 1	38486 3	3091 9	Y	2810	2807	0	36
							36 4	3091 9						
04	56010	X	38973	-0-	-17037	-0-	2062 1	34177 3	2706 9	Y	2460	2464	0	32
							28 4	2706 9						
05	57815	X	36535	-0-	-21280	-0-	2082 1	31906 3	2516 9	Y	2287	2286	0	33
							31 4	2516 9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416														
12	37696	X	27264	-0-	-10432	-0-	1244 1	21354 3	4587 9	Y	4170	4173	0	58
							79 4	4587 9						
01	56786	X	56786	-0-	-0-	-0-	2766 1	47177 3	6791 9	Y	6174	6127	0	105
							52 4	6791 9						
02	57046	X	57046	-0-	-0-	-0-	2856 1	49115 3	5009 9	Y	4554	4603	0	56
							66 4	5009 9						
03	55731	X	55731	-0-	-0-	-0-	2789 1	47648 3	5250 9	Y	4773	4767	0	62
							44 4	5250 9						
04	49364	X	49364	-0-	-0-	-0-	2462 1	42282 3	4586 9	Y	4169	4177	0	54
							34 4	4586 9						
05	47398	X	47398	-0-	-0-	-0-	2524 1	40521 3	4315 9	Y	3923	3920	0	57
							38 4	4315 9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618														
12	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	1388 1	13916 3	1631 9	Y	1483	1509	0	52
							44 4	1631 9						
01	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1066 1	12031 3	1764 9	Y	1604	1605	0	51
							17 4	1764 9						
02	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	1015 1	9080 3	1279 9	Y	1163	1145	0	69
							20 4	1279 9						
03	16988	X	12539	-0-	-4449	-0-	911 1	9757 3	1861 9	Y	1692	1692	0	69
							10 4	1861 9						
04	16440	X	10384	-0-	-6056	-0-	911 1	7978 3	1478 9	Y	1344	1378	0	35
							17 4	1478 9						
05	16988	X	14828	-0-	-2160	-0-	931 1	10211 3	3676 9	Y	3342	3251	0	126
							10 4	3676 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 290538		COMPL. DATE 06/07/2021				TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736						
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	CODE	M		CODE	CODE			
12	0	16478	-0-	16478	48780	1320	1	11411	3	Y	3368	3409	0		118	
						42	4	3705	9							
01	0	15337	-0-	15337	64117	1103	1	10555	3	Y	3328	3341	0		105	
						18	4	3661	9							
02	76793 X	12676	-0-	-64117	-0-	1125	1	8084	3	Y	3132	3052	0		185	
						22	4	3445	9							
03	16275 X	9864	-0-	-6411	-0-	837	1	6365	3	Y	2411	2498	0		98	
						10	4	2652	9							
04	15750 X	8643	-0-	-7107	-0-	945	1	5300	3	Y	2164	2205	0		57	
						18	4	2380	9							
05	16275 X	9868	-0-	-6407	-0-	817	1	6856	3	Y	1987	1969	0		75	
						9	4	2186	9							
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #: 12H		RRCID -> 290748		COMPL. DATE 10/12/2021				TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300						
12	5890 X	1156	-0-	-4734	-0-	629	1	382	3	Y	103	100	0		4	
						32	4	113	9							
01	1178 X	413	-0-	-765	-0-	289	1	96	3	Y	22	24	0		2	
						4	4	24	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-	
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
THREE SISTERS 01		WELL #: 55H		RRCID -> 292230		COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154						
12	108314 X	48371	-0-	-59943	-0-	40591	2	7780	9	N	7073	6686	0	387	1	-0-
01	96565 X	70545	-0-	-26020	-0-	60290	2	10255	9	N	9323	8538	0	785	1	-0-
02	51210 X	51210	-0-	-0-	-0-	42851	3	8359	9	N	7599	7599	0			-0-
03	77655 X	57867	-0-	-19788	-0-	49456	3	8411	9	Y	7646	7646	0			-0-
04	52424 X	52424	-0-	-0-	-0-	45292	3	7132	9	Y	6484	6484	0			-0-
05	70556 X	51222	-0-	-19334	-0-	44073	3	7149	9	Y	6499	6499	0			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 56H		RRCID -> 292231		COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229						
12	107353 X	48988	-0-	-58365	-0-	41568	2	7420	9	N	6745	6376	0	369	1	-0-
01	96007 X	72624	-0-	-23383	-0-	62363	2	10261	9	N	9328	8540	0	788	1	-0-
02	52029 X	52029	-0-	-0-	-0-	44017	3	8012	9	N	7284	7284	0			-0-
03	78740 X	58052	-0-	-20688	-0-	50059	3	7993	9	Y	7266	7266	0			-0-
04	52825 X	52825	-0-	-0-	-0-	46202	3	6623	9	Y	6021	6021	0			-0-
05	72633 X	50853	-0-	-21780	-0-	44268	3	6585	9	Y	5986	5986	0			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 57H		RRCID -> 292233		COMPL. DATE 12/03/2021				TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006						
12	102982 X	47189	-0-	-55793	-0-	39940	2	7249	9	N	6590	6231	0	359	1	-0-
01	92411 X	72196	-0-	-20215	-0-	61365	2	10831	9	N	9846	9009	0	837	1	-0-
02	53217 X	53217	-0-	-0-	-0-	43560	3	9657	9	N	8779	8779	0			-0-
03	76446 X	59797	-0-	-16649	-0-	50747	3	9050	9	Y	8227	8227	0			-0-
04	54684 X	54684	-0-	-0-	-0-	47176	3	7508	9	Y	6825	6825	0			-0-
05	72199 X	53838	-0-	-18361	-0-	46384	3	7454	9	Y	6776	6776	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D				WELL #:	04H	RRCID ->	292696	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	13463	-	21747
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		250201 X	125512	-0-	-124689	-0-	946	1	112620	2	N	10860	10778	0	82 1 -0-
							11946	9							
01		215295 X	124160	-0-	-91135	-0-	1122	1	110783	2	N	11141	11076	0	65 1 -0-
							12255	9							
02		167636 X	100839	-0-	-66797	-0-	1010	1	91556	3	N	7521	7521	0	-0-
							8273	9							
*03		164114 X	103067	-0-	-61047	-0-	1223	1	94753	3	Y	6446	6446	0	-0-
							7091	9							
*04		138420 X	89770	-0-	-48650	-0-	1018	1	82658	3	Y	5540	5540	0	-0-
							6094	9							
05		125519 X	84290	-0-	-41229	-0-	1175	1	77611	3	Y	5004	5004	0	-0-
							5504	9							

HAVEMAN TRUST 01 - H01 E				WELL #:	05H	RRCID ->	292716	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13558	PERF.	13510	-	23391
12		245985 X	134151	-0-	-111834	-0-	1008	1	119988	2	N	11959	11869	0	90 1 -0-
							13155	9							
01		215822 X	135543	-0-	-80279	-0-	1229	1	121392	2	N	11747	11678	0	69 1 -0-
							12922	9							
02		171808 X	109710	-0-	-62098	-0-	1098	1	99492	3	N	8291	8291	0	-0-
							9120	9							
*03		170655 X	112383	-0-	-58272	-0-	1311	1	101558	3	Y	8649	8649	0	-0-
							9514	9							
*04		145920 X	100200	-0-	-45720	-0-	1119	1	90851	3	Y	7482	7482	0	-0-
							8230	9							
05		135532 X	95136	-0-	-40396	-0-	1308	1	86399	3	Y	6754	6754	0	-0-
							7429	9							

HAVEMAN TRUST 01 - H01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292717	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	13543	PERF.	13539	-	21599
12		236003 X	121302	-0-	-114701	-0-	914	1	108786	2	N	10547	10467	0	80 1 -0-
							11602	9							
01		202492 X	117667	-0-	-84825	-0-	1064	1	105091	2	N	10465	10404	0	61 1 -0-
							11512	9							
02		159012 X	95226	-0-	-63786	-0-	955	1	86505	3	N	7060	7060	0	-0-
							7766	9							
*03		155899 X	96394	-0-	-59505	-0-	1148	1	88987	3	Y	5690	5690	0	-0-
							6259	9							
*04		133920 X	82577	-0-	-51343	-0-	940	1	76333	3	Y	4822	4822	0	-0-
							5304	9							
05		121303 X	76464	-0-	-44839	-0-	1069	1	70592	3	Y	4366	4366	0	-0-
							4803	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292857	COMPL. DATE	05/17/2022	TOTAL DEPTH	12553	PERF.	12752	-	19168
12		145917 X	45400	-0-	-100517	-0-	1033	1	35908	3	Y	7604	7617	0	126
							95	4	8364	9					
01		145917 X	41560	-0-	-104357	-0-	2023	1	32879	3	Y	6033	5964	0	195
							22	4	6636	9					
02		26333 X	26333	-0-	-0-	-0-	1644	1	19770	3	Y	4452	4420	0	92 1 135
							22	4	4897	9					
03		53723 X	35916	-0-	-17807	-0-	1922	1	27714	3	Y	5693	5702	0	126
							18	4	6262	9					
04		43920 X	28431	-0-	-15489	-0-	1665	1	21137	3	Y	5086	5067	0	145
							34	4	5595	9					
05		45384 X	27546	-0-	-17838	-0-	1664	1	20016	3	Y	5307	5275	0	177
							28	4	5838	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MURPHY-KOTARA 2H SA WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		124558 X	78513	-0-	-46045	-0-	2714 1	63891 3	Y	10671	10698 0		177
							170 4	11738 9					
01		111724 X	78543	-0-	-33181	-0-	3772 1	64933 3	Y	8905	8795 0		287
							42 4	9796 9					
02		24214 X	24214	-0-	-0-	-0-	1432 1	19151 3	Y	3284	3401 0	71 1	99
							19 4	3612 9					
03		111724 X	23651	-0-	-88073	-0-	2146 1	15062 3	Y	5844	5814 0		129
							15 4	6428 9					
04		76020 X	4429	-0-	-71591	-0-	877 1	2465 3	Y	973	1074 0		28
							17 4	1070 9					
05		78554 X	3288	-0-	-75266	-0-	933 1	1258 3	Y	987	982 0		33
							11 4	1086 9					
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867													
12		127658 X	55661	-0-	-71997	-0-	373 1	43810 3	Y	10330	10370 0		171
							115 4	11363 9					
01		100006 X	44116	-0-	-55890	-0-	300 1	33564 3	Y	9301	9172 0		300
							21 4	10231 9					
02		19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	135 1	14463 3	Y	4430	4502 0	94 1	134
							14 4	4873 9					
03		84754 X	45609	-0-	-39145	-0-	968 1	35630 3	Y	8173	8127 0		180
							21 4	8990 9					
04		65700 X	57704	-0-	-7996	-0-	3087 1	45838 3	Y	7923	7878 0		225
							64 4	8715 9					
05		55645 X	50601	-0-	-5044	-0-	3156 1	39120 3	Y	7518	7493 0		250
							55 4	8270 9					
MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874													
12		110608 X	49797	-0-	-60811	-0-	349 1	36860 3	Y	11355	11331 0		188
							97 4	12491 9					
01		91016 X	40601	-0-	-50415	-0-	289 1	29084 3	Y	10191	10050 0		329
							18 4	11210 9					
02		17535 X	17535	-0-	-0-	-0-	939 1	12852 3	Y	3392	3544 0	74 1	103
							13 4	3731 9					
03		61690 X	25647	-0-	-36043	-0-	1087 1	18375 3	Y	5613	5592 0		124
							11 4	6174 9					
04		53400 X	48602	-0-	-4798	-0-	2642 1	37968 3	Y	7216	7135 0		205
							54 4	7938 9					
05		49786 X	43823	-0-	-5963	-0-	2626 1	34335 3	Y	6196	6195 0		206
							46 4	6816 9					
EASLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494													
12		SHUT IN	198562	-0-	198562	559897	2041 1	178094 3	Y	16356	16379 0		155
							435 4	17992 9					
01		SHUT IN	151525	-0-	151525	711422	1561 1	135849 3	Y	12742	12769 0		128
							99 4	14016 9					
02		842704 X	131282	-0-	-711422	-0-	1232 1	119699 3	Y	9321	9249 0		200
							98 4	10253 9					
03		153233 X	122029	-0-	-31204	-0-	1038 1	109122 3	Y	10657	10723 0		134
							146 4	11723 9					
04		148290 X	85540	-0-	-62750	-0-	711 1	76336 3	Y	7646	7643 0		137
							82 4	8411 9					
05		153233 X	49433	-0-	-103800	-0-	430 1	43817 3	Y	4679	4760 0		56
							39 4	5147 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
KIRK 01 - LG01 - DB01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293285	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13604	PERF.13771	- 20547				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	228997	X	123437	-0-	-105560	-0-	111913	2	11524	9	N	10476	10401	0	75 1	-0-
01	228997	X	111752	-0-	-117245	-0-	99743	2	12009	9	N	10917	10863	0	54 1	-0-
02	196364	X	90045	-0-	-106319	-0-	80985	3	9060	9	N	8236	8236	0		-0-
*03	183086	X	88320	-0-	-94766	-0-	78464	3	9856	9	Y	8960	8960	0		-0-
*04	143520	X	76807	-0-	-66713	-0-	68581	3	8226	9	Y	7478	7478	0		-0-
05	123442	X	75277	-0-	-48165	-0-	67915	3	7362	9	Y	6693	6693	0		-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	293286	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13487	PERF.13656	- 20760				
12	222673	X	131955	-0-	-90718	-0-	116906	2	15049	9	N	13681	13583	0	98 1	-0-
01	222673	X	115162	-0-	-107511	-0-	100572	2	14590	9	N	13264	13199	0	65 1	-0-
02	185500	X	87834	-0-	-97666	-0-	77033	3	10801	9	N	9819	9819	0		-0-
*03	172298	X	84246	-0-	-88052	-0-	73387	3	10859	9	Y	9872	9872	0		-0-
*04	149850	X	66513	-0-	-83337	-0-	58123	3	8390	9	Y	7627	7627	0		-0-
05	131967	X	62426	-0-	-69541	-0-	54972	3	7454	9	Y	6776	6776	0		-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293288	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13622	PERF.13848	- 21503				
12	293043	X	125292	-0-	-167751	-0-	114135	2	11157	9	N	10143	10070	0	73 1	-0-
01	277295	X	111984	-0-	-165311	-0-	100774	2	11210	9	N	10191	10141	0	50 1	-0-
02	190036	X	32818	-0-	-157218	-0-	29131	3	3687	9	N	3352	3352	0		-0-
*03	165695	X	51255	-0-	-114440	-0-	46412	3	4843	9	Y	4403	4403	0		-0-
*04	134310	X	51519	-0-	-82791	-0-	46450	3	5069	9	Y	4608	4608	0		-0-
05	125302	X	54713	-0-	-70589	-0-	49506	3	5207	9	Y	4734	4734	0		-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	293289	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13800	- 21327				
12	291617	X	141041	-0-	-150576	-0-	127776	2	13265	9	N	12059	11972	0	87 1	-0-
01	275993	X	129349	-0-	-146644	-0-	116103	2	13246	9	N	12042	11983	0	59 1	-0-
02	196056	X	104078	-0-	-91978	-0-	94559	3	9519	9	N	8654	8654	0		-0-
*03	176359	X	101255	-0-	-75104	-0-	90935	3	10320	9	Y	9382	9382	0		-0-
*04	149640	X	84791	-0-	-64849	-0-	76047	3	8744	9	Y	7949	7949	0		-0-
05	141050	X	81956	-0-	-59094	-0-	74419	3	7537	9	Y	6852	6852	0		-0-

KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293290	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13677	- 20591				
12	259842	X	138496	-0-	-121346	-0-	124265	2	14231	9	N	12937	12844	0	93 1	-0-
01	259842	X	121570	-0-	-138272	-0-	107873	2	13697	9	N	12452	12391	0	61 1	-0-
02	195552	X	99697	-0-	-95855	-0-	89013	3	10684	9	N	9713	9713	0		-0-
*03	182838	X	87225	-0-	-95613	-0-	76633	3	10592	9	Y	9629	9629	0		-0-
*04	159510	X	72363	-0-	-87147	-0-	63875	3	8488	9	Y	7716	7716	0		-0-
05	138508	X	65281	-0-	-73227	-0-	57507	3	7774	9	Y	7067	7067	0		-0-

FRANK MALEK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	293307	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	12772	PERF.12974	- 19209				
12	248372	X	82909	-0-	-165463	-0-	73244	2	9665	9	N	8786	8105	0	681 1	-0-
01	247225	X	127120	-0-	-120105	-0-	112682	2	14438	9	N	13125	11623	0	1502 1	-0-
02	182476	X	87062	-0-	-95414	-0-	77161	3	9901	9	N	9001	9001	0		-0-
03	166377	X	39425	-0-	-126952	-0-	35417	3	4008	9	Y	3644	3644	0		-0-
04	80220	X	39331	-0-	-40889	-0-	34440	3	4891	9	Y	4446	4446	0		-0-
05	127131	X	78669	-0-	-48462	-0-	69668	3	9001	9	Y	8183	8183	0		-0-

FRANK MALEK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	293308	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	12822	PERF.13014	- 19249				
12	241056	X	84192	-0-	-156864	-0-	75268	2	8924	9	N	8113	7410	0	703 1	-0-
01	234918	X	119111	-0-	-115807	-0-	106931	2	12180	9	N	11073	9640	0	1433 1	-0-
02	171752	X	84164	-0-	-87588	-0-	76161	3	8003	9	N	7275	7275	0		-0-
03	157480	X	38539	-0-	-118941	-0-	35405	3	3134	9	Y	2849	2849	0		-0-
04	81480	X	38727	-0-	-42753	-0-	34092	3	4635	9	Y	4214	4214	0		-0-
05	119102	X	31851	-0-	-87251	-0-	28462	3	3389	9	Y	3081	3081	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC EASLEY UNIT		//CONT.// 86950 600 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

			WELL #:	502H	RRCID ->	293309	COMPL. DATE	10/10/2022	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	12643	- 20176			
12		SHUT IN	163416	-0-	163416	493827	1738	1	145607	3	Y	14286	14298	0		136
01		SHUT IN	122090	-0-	122090	615917	356	4	15715	9						
02		700472 X	84555	-0-	-615917	-0-	1288	1	109128	3	Y	10541	10571	0		106
03		178839 X	48701	-0-	-130138	-0-	79	4	11595	9						
04		173070 X	111446	-0-	-61624	-0-	818	1	76230	3	Y	6767	6728	0		145
05		163122 X	91432	-0-	-71690	-0-	63	4	7444	9						
							1365	1	42036	3	Y	4766	4851	0		60
							57	4	5243	9						
							5616	1	96585	3	Y	8307	8218	0		149
							107	4	9138	9						
							4244	1	80206	3	Y	6281	6355	0		75
							73	4	6909	9						

		THREE SISTERS 01 - WK01 B	WELL #:	02H	RRCID ->	293553	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	12842	- 20832			
12		255874 X	173017	-0-	-82857	-0-	1357	1	14837	2	N	142566	142566	0		-0-
01		255874 X	139996	-0-	-115878	-0-	156823	9								
02		231112 X	98512	-0-	-132600	-0-	123885	2	16111	9	N	14646	12956	0	1690 1	-0-
03		230981 X	109238	-0-	-121743	-0-	88504	3	10008	9	N	9098	9098	0		-0-
04		180870 X	92760	-0-	-88110	-0-	99702	3	9536	9	Y	8669	8669	0		-0-
05		173011 X	84382	-0-	-88629	-0-	84752	3	8008	9	Y	7280	7280	0		-0-
							77200	3	7182	9	Y	6529	6529	0		-0-

		THREE SISTERS 01 - WK01 C	WELL #:	03H	RRCID ->	293573	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12904	- 21069			
12		287184 X	186855	-0-	-100329	-0-	166578	2	20277	9	N	18434	16884	0	1550 1	-0-
01		287184 X	164026	-0-	-123158	-0-	145131	2	18895	9	N	17177	15190	0	1987 1	-0-
02		259392 X	119209	-0-	-140183	-0-	106991	3	12218	9	N	11107	11107	0		-0-
03		259439 X	135380	-0-	-124059	-0-	122921	3	12459	9	Y	11326	11326	0		-0-
04		210210 X	117759	-0-	-92451	-0-	106679	3	11080	9	Y	10073	10073	0		-0-
05		186868 X	107472	-0-	-79396	-0-	97070	3	10402	9	Y	9456	9456	0		-0-

		THREE SISTERS 01 - WK01 A	WELL #:	01H	RRCID ->	293662	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12918	- 20481			
12		212319 X	137653	-0-	-74666	-0-	122323	2	15330	9	N	13936	12775	0	1161 1	-0-
01		212319 X	121933	-0-	-90386	-0-	108395	2	13538	9	N	12307	10889	0	1418 1	-0-
02		191772 X	87117	-0-	-104655	-0-	78485	3	8632	9	N	7847	7847	0		-0-
03		199299 X	97791	-0-	-101508	-0-	89598	3	8193	9	Y	7448	7448	0		-0-
04		157680 X	82601	-0-	-75079	-0-	75185	3	7416	9	Y	6742	6742	0		-0-
05		137640 X	74534	-0-	-63106	-0-	68239	3	6295	9	Y	5723	5723	0		-0-

		HERREJON 01	WELL #:	07H	RRCID ->	293711	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	13094	- 17808			
12		723112 X	149415	-0-	-573697	-0-	139887	2	9528	9	N	8662	7330	0	1332 1	-0-
01		268181 X	135810	-0-	-132371	-0-	127067	2	8743	9	N	7948	6211	0	1737 1	-0-
02		242228 X	92024	-0-	-150204	-0-	86949	3	5075	9	N	4614	4614	0		-0-
03		268181 X	99547	-0-	-168634	-0-	94831	3	4716	9	Y	4287	4287	0		-0-
04		259530 X	86512	-0-	-173018	-0-	82304	3	4208	9	Y	3825	3825	0		-0-
05		149420 X	79326	-0-	-70094	-0-	75333	3	3993	9	Y	3630	3630	0		-0-

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	
12	0	97418	-0-	97418	225785	700	1	83305	2	N	12194	12144	0	50	1	-0-
						13413	9									
01	DELQ PR	74173	-0-	74173	299958	637	1	62874	2	N	9693	9663	0	30	1	-0-
						10662	9									
02	350233 X	50275	-0-	-299958	-0-	477	1	43265	3	N	5939	5939	0			-0-
						6533	9									
*03	155279 X	44266	-0-	-111013	-0-	493	1	38221	3	Y	5047	5047	0			-0-
						5552	9									
*04	150270 X	31859	-0-	-118411	-0-	337	1	27394	3	Y	3753	3753	0			-0-
						4128	9									
05	97433 X	32426	-0-	-65007	-0-	431	1	28502	3	Y	3175	3175	0			-0-
						3493	9									
DAVIS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 293742		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755						
12	0	120533	-0-	120533	272687	847	1	100720	2	N	17242	17171	0	71	1	-0-
						18966	9									
01	DELQ PR	92477	-0-	92477	365164	774	1	76462	2	N	13855	13812	0	43	1	-0-
						15241	9									
02	428291 X	63127	-0-	-365164	-0-	588	1	53284	3	N	8414	8414	0			-0-
						9255	9									
*03	177816 X	58242	-0-	-119574	-0-	628	1	48684	3	Y	8118	8118	0			-0-
						8930	9									
*04	172080 X	41503	-0-	-130577	-0-	426	1	34559	3	Y	5925	5925	0			-0-
						6518	9									
05	120528 X	47913	-0-	-72615	-0-	608	1	40182	3	Y	6475	6475	0			-0-
						7123	9									
DAVIS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022				TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945						
12	0	100815	-0-	100815	229501	719	1	85528	2	N	13244	13190	0	54	1	-0-
						14568	9									
01	DELQ PR	76407	-0-	76407	305908	651	1	64275	2	N	10437	10405	0	32	1	-0-
						11481	9									
02	357921 X	52013	-0-	-305908	-0-	497	1	45004	3	N	5920	5920	0			-0-
						6512	9									
*03	153977 X	46080	-0-	-107897	-0-	506	1	39201	3	N	5794	5794	0			-0-
						6373	9									
*04	149010 X	36615	-0-	-112395	-0-	384	1	31198	3	N	4575	4575	0			-0-
						5033	9									
05	100812 X	31816	-0-	-68996	-0-	413	1	27265	3	N	3762	3762	0			-0-
						4138	9									
EASLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294089		COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094						
12	227054 X	227054	-0-	-0-	-0-	2353	1	203993	3	N	18373	18354	0			175
						498	4	20210	9							
01	200932 X	200932	-0-	-0-	-0-	2035	1	182728	3	N	14578	14607	0			146
						133	4	16036	9							
02	167140 X	167140	-0-	-0-	-0-	1527	1	155705	3	N	8891	8847	0			190
						128	4	9780	9							
03	156329 X	156329	-0-	-0-	-0-	1415	1	145027	3	N	8813	8893	0			110
						193	4	9694	9							
04	148290 X	128096	-0-	-20194	-0-	1048	1	118001	3	N	8110	8075	0			145
						126	4	8921	9							
05	122858 X	122858	-0-	-0-	-0-	1055	1	114133	3	N	6880	6942	0			83
						102	4	7568	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	294157	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13424	PERF.13427	-	18147
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DELQ	PR	164576	-0-	164576	164576	1313	1	142538	3	N	18841	18841	0
							20725	9						-0-
*03	310837	X	146261	-0-	-164576	-0-	1505	1	125780	3	Y	17251	17251	0
							18976	9						-0-
*04	224760	X	112651	-0-	-112109	-0-	1297	1	96788	3	Y	13242	13242	0
							14566	9						-0-
05	232252	X	96614	-0-	-135638	-0-	1334	1	83844	3	Y	10396	10396	0
							11436	9						-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		07H	RRCID ->	294203	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13381	PERF.13426	-	19011
01		0	100468	-0-	100468	100468	627	1	85234	2	N	13279	13228	0
							14607	9						-0-
02	DELQ	PR	156352	-0-	156352	256820	724	1	135410	3	N	18380	18380	0
							20218	9						-0-
*03	405298	X	148478	-0-	-256820	-0-	798	1	128526	3	Y	17413	17413	0
							19154	9						-0-
*04	153030	X	119188	-0-	-33842	-0-	773	1	103146	3	Y	13881	13881	0
							15269	9						-0-
05	158131	X	105889	-0-	-52242	-0-	898	1	92205	3	Y	11624	11624	0
							12786	9						-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		10H	RRCID ->	294309	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13405	PERF.13462	-	18579
01		0	111484	-0-	111484	111484	697	1	94772	2	N	14559	14503	0
							16015	9						-0-
02	263335	X	151851	-0-	-111484	-0-	659	1	132161	3	N	17301	17301	0
							19031	9						-0-
*03	226393	X	135733	-0-	-90660	-0-	733	1	118061	3	N	15399	15399	0
							16939	9						-0-
*04	219090	X	105556	-0-	-113534	-0-	689	1	91824	3	N	11857	11857	0
							13043	9						-0-
05	226393	X	89939	-0-	-136454	-0-	766	1	78638	3	N	9577	9577	0
							10535	9						-0-
RIDLEY FARMS 01		WELL #:		09H	RRCID ->	294310	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	13402	PERF.13438	-	18712
01		0	106281	-0-	106281	106281	662	1	89903	2	N	14287	14232	0
							15716	9						-0-
02	249799	X	143518	-0-	-106281	-0-	624	1	125214	3	N	16073	16073	0
							17680	9						-0-
*03	197408	X	127098	-0-	-70310	-0-	688	1	110839	3	N	14155	14155	0
							15571	9						-0-
*04	191040	X	98221	-0-	-92819	-0-	640	1	85401	3	N	11073	11073	0
							12180	9						-0-
05	197408	X	85045	-0-	-112363	-0-	726	1	74516	3	N	8912	8912	0
							9803	9						-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	294311	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.13383	-	18309
01		0	161214	-0-	161214	161214	1263	1	137457	2	N	20449	20369	0
							22494	9						-0-
02	326160	X	164946	-0-	-161214	-0-	1320	1	143274	3	N	18502	18502	0
							20352	9						-0-
*03	233647	X	148341	-0-	-85306	-0-	1539	1	128582	3	N	16564	16564	0
							18220	9						-0-
*04	226110	X	118446	-0-	-107664	-0-	1384	1	103267	3	N	12541	12541	0
							13795	9						-0-
05	233647	X	104295	-0-	-129352	-0-	1454	1	91414	3	N	10388	10388	0
							11427	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVIS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294312		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13212 - 16934						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	259724 X	118310	-0-	-141414	-0-	809	1	96218	2	N	19348	19267	0	81	1	-0-
						21283	9									
01	153202 X	88571	-0-	-64631	-0-	723	1	71429	2	N	14926	14880	0	46	1	-0-
						16419	9									
02	138376 X	58498	-0-	-79878	-0-	532	1	48167	3	N	8908	8908	0			-0-
						9799	9									
*03	153202 X	49213	-0-	-103989	-0-	521	1	40387	3	N	7550	7550	0			-0-
						8305	9									
*04	148260 X	35511	-0-	-112749	-0-	355	1	28819	3	N	5761	5761	0			-0-
						6337	9									
05	153202 X	34991	-0-	-118211	-0-	446	1	29429	3	N	4651	4651	0			-0-
						5116	9									
IVAS SMITH 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294317		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12779		PERF.12813 - 18485						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	26321	-0-	26321	26321	21992	3	4329	9	N	3935	3935	0			-0-
03	198890 X	172569	-0-	-26321	-0-	142858	3	29711	9	N	27010	27010	0			-0-
04	145170 X	140710	-0-	-4460	-0-	117120	3	23590	9	N	21445	21445	0			-0-
05	150009 X	107498	-0-	-42511	-0-	89672	3	17826	9	N	16205	16205	0			-0-
LUNA-MAY UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 294319		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12419		PERF.12319 - 19909						
12	129270 X	6501	-0-	-122769	-0-	871	1	4187	3	Y	1291	1302	0			21
						23	4	1420	9							
01	129270 X	2971	-0-	-126299	-0-	686	1	1062	3	Y	1106	1091	0			36
						6	4	1217	9							
02	116760 X	1197	-0-	-115563	-0-	627	1	36	3	Y	479	490	0	10	1	15
						7	4	527	9							
03	129270 X	2119	-0-	-127151	-0-	704	1	682	3	Y	663	663	0			15
						4	4	729	9							
04	125100 X	2457	-0-	-122643	-0-	671	1	956	3	Y	743	737	0			21
						13	4	817	9							
05	129270 X	19510	-0-	-109760	-0-	1321	1	17199	3	Y	879	871	0			29
						23	4	967	9							
IVAS SMITH 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294350		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12754 - 18461						
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	175858	-0-	175858	175858	146189	3	29669	9	Y	26972	26972	0			-0-
04	0 W	145932	-0-	145932	321790	122715	3	23217	9	Y	21106	21106	0			-0-
05	0 W	119978	-0-	119978	441768	103148	3	16830	9	Y	15300	15300	0			-0-
IVAS SMITH 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294351		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12710 - 18417						
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DELQ PR	171890	-0-	171890	171890	143951	3	27939	9	Y	25399	25399	0			-0-
04	313394 X	141504	-0-	-171890	-0-	118210	3	23294	9	Y	21176	21176	0			-0-
05	172732 X	104769	-0-	-67963	-0-	88260	3	16509	9	Y	15008	15008	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 294353		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11792		PERF.11834 - 18022	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*12	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	562 1 181 4	3796 3 706 9	Y	642	626 0	39
*01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	650 1 86 4	3440 3 776 9	Y	705	720 0	24
*02	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	561 1 85 4	3294 3 759 9	Y	690	687 0	27
*03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	624 1 88 4	2870 3 640 9	Y	582	586 0	23
*04	83220 X	4341	-0-	-78879	-0-	644 1 90 4	2941 3 666 9	Y	605	603 0	25
05	85994 X	4414	-0-	-81580	-0-	621 1 133 4	3096 3 564 9	Y	513	521 0	17

IVAS SMITH 02		WELL #: 06H		RRCID -> 294354		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12764		PERF.12769 - 18494	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	DELO PR	196386	-0-	196386	196386	161495 3	34891 9	N	31719	31719 0	-0-
04	354103 X	157717	-0-	-196386	-0-	131317 3	26400 9	N	24000	24000 0	-0-
05	166625 X	126117	-0-	-40508	-0-	104861 3	21256 9	N	19324	19324 0	-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294355		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12063		PERF.11996 - 18462	
12	44671 X	3529	-0-	-41142	-0-	618 1 28 4	1969 3 914 9	Y	831	830 0	12
01	44671 X	3662	-0-	-41009	-0-	667 1 12 4	2069 3 914 9	Y	831	829 0	14
02	40348 X	3240	-0-	-37108	-0-	553 1 12 4	1971 3 704 9	Y	640	646 0	8
03	44671 X	3335	-0-	-41336	-0-	626 1 7 4	1864 3 838 9	Y	762	760 0	10
04	43230 X	3326	-0-	-39904	-0-	596 1 6 4	1996 3 728 9	Y	662	663 0	9
05	44671 X	2518	-0-	-42153	-0-	621 1 5 4	1419 3 473 9	Y	430	433 0	6

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294356		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11956		PERF.12290 - 18839	
06	36390 X	3388	-0-	-33002	-0-	321 1 13 4	2528 3 526 9	Y	478	471 0	15
07	37603 X	3815	-0-	-33788	-0-	338 1 11 4	2985 3 481 9	Y	437	438 0	14
08	37603 X	3984	-0-	-33619	-0-	312 1 8 4	3213 3 451 9	Y	410	413 0	11
09	36390 X	3413	-0-	-32977	-0-	321 1 10 4	2737 3 345 9	Y	314	319 0	6
10	37603 X	3595	-0-	-34008	-0-	339 1 7 4	2863 3 386 9	Y	351	349 0	8
11	36390 X	3653	-0-	-32737	-0-	362 1 9 4	2922 3 360 9	Y	327	329 0	6
12	37603 X	2762	-0-	-34841	-0-	312 1 18 4	2131 3 301 9	Y	274	273 0	7
01	37603 X	1792	-0-	-35811	-0-	338 1 8 4	1217 3 229 9	Y	208	201 0	14
02	33964 X	1153	-0-	-32811	-0-	211 1 5 4	763 3 174 9	Y	158	166 0	6
03	37603 X	898	-0-	-36705	-0-	232 1 6 4	482 3 178 9	Y	162	162 0	6
04	36390 X	953	-0-	-35437	-0-	221 1 4 4	575 3 153 9	Y	139	141 0	4
05	37603 X	24	-0-	-37579	-0-	17 1 6 9	1 4	Y	5	9 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		7H	RRCID ->	294357	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11781	- 18026				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	120990 X	5567	-0-	-115423	-0-	621 1	3743 3	188 4	1015 9	Y	923	916 0				31
*07	125023 X	5012	-0-	-120011	-0-	555 1	3512 3	158 4	787 9	Y	715	729 0				17
*08	125023 X	6189	-0-	-118834	-0-	765 1	4320 3	140 4	964 9	Y	876	858 0				35
*09	120990 X	6062	-0-	-114928	-0-	1148 1	3892 3	160 4	862 9	Y	784	795 0				24
*10	125023 X	5564	-0-	-119459	-0-	898 1	3554 3	234 4	878 9	Y	798	800 0				22
*11	120990 X	5705	-0-	-115285	-0-	820 1	3629 3	281 4	975 9	Y	886	881 0				27
*12	125023 X	4556	-0-	-120467	-0-	772 1	2864 3	249 4	671 9	Y	610	600 0				37
*01	125023 X	6232	-0-	-118791	-0-	693 1	4511 3	92 4	936 9	Y	851	859 0				29
*02	112924 X	4470	-0-	-108454	-0-	645 1	2873 3	98 4	854 9	Y	776	774 0				31
*03	125023 X	4518	-0-	-120505	-0-	697 1	2976 3	98 4	747 9	Y	679	683 0				27
*04	120990 X	6565	-0-	-114425	-0-	775 1	5096 3	108 4	586 9	Y	533	538 0				22
05	125023 X	4346	-0-	-120677	-0-	594 1	2968 3	127 4	657 9	Y	597	599 0				20

LUNA UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	294358	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12277	PERF.12366	- 16158			
06	47460 X	1625	-0-	-45835	-0-	972 1	205 3	17 4	431 9	Y	392	397 0				3
07	49042 X	3004	-0-	-46038	-0-	914 1	1362 3	10 4	718 9	Y	653	650 0				6
08	49042 X	2477	-0-	-46565	-0-	886 1	916 3	6 4	669 9	Y	608	608 0				6
09	47460 X	2278	-0-	-45182	-0-	938 1	733 3	5 4	602 9	Y	547	546 0				7
10	49042 X	3007	-0-	-46035	-0-	933 1	1316 3	8 4	750 9	Y	682	680 0				9
11	47460 X	5818	-0-	-41642	-0-	1093 1	3922 3	15 4	788 9	Y	716	713 0				12
12	49042 X	3730	-0-	-45312	-0-	1044 1	2202 3	24 4	460 9	Y	418	423 0				7
01	49042 X	3449	-0-	-45593	-0-	909 1	2094 3	8 4	438 9	Y	398	392 0				13
02	44296 X	2574	-0-	-41722	-0-	883 1	1362 3	10 4	319 9	Y	290	288 0	6 1			9
03	49042 X	3254	-0-	-45788	-0-	938 1	1928 3	5 4	383 9	Y	348	349 0				8
04	47460 X	2124	-0-	-45336	-0-	797 1	960 3	15 4	352 9	Y	320	319 0				9
05	49042 X	2516	-0-	-46526	-0-	822 1	1280 3	10 4	404 9	Y	367	364 0				12

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
LUNA UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	294359	COMPL. DATE	11/26/2019	TOTAL DEPTH	12310	PERF.12422	- 19359			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	156860 X	1165	-0-	-155695	-0-	594	1	368	3	Y	165	163	0		2
						21	4	182	9						
01	156860 X	634	-0-	-156226	-0-	377	1	217	3	Y	26	28	0		-0-
						11	4	29	9						
02	141680 X	-0-	-0-	-141680	-0-					Y	-0-				-0-
03	156860 X	-0-	-0-	-156860	-0-					Y	-0-				-0-
04	151800 X	-0-	-0-	-151800	-0-					Y	-0-				-0-
05	156860 X	-0-	-0-	-156860	-0-					Y	-0-				-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		8H	RRCID ->	294360	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	11734	PERF.11719	- 19100			
*06	77700 X	19372	-0-	-58328	-0-	1174	1	15161	3	Y	2731	2774	0		18
						33	4	3004	9						
*07	80290 X	19380	-0-	-60910	-0-	1080	1	15259	3	Y	2723	2721	0		20
						46	4	2995	9						
*08	80290 X	15827	-0-	-64463	-0-	943	1	12318	3	Y	2305	2305	0		20
						30	4	2536	9						
*09	77700 X	13115	-0-	-64585	-0-	797	1	10244	3	Y	1869	1872	0		17
						18	4	2056	9						
*10	80290 X	13770	-0-	-66520	-0-	890	1	10396	3	Y	2250	2244	0		23
						9	4	2475	9						
*11	77700 X	13985	-0-	-63715	-0-	1045	1	9950	3	Y	2702	2688	0		37
						18	4	2972	9						
*12	80290 X	11809	-0-	-68481	-0-	955	1	8875	3	Y	1753	1766	0		24
						51	4	1928	9						
*01	80290 X	2801	-0-	-77489	-0-	493	1	1597	3	Y	638	651	0		11
						9	4	702	9						
*02	72520 X	12704	-0-	-59816	-0-	1042	1	8711	3	Y	2661	2639	0		33
						24	4	2927	9						
*03	80290 X	13048	-0-	-67242	-0-	1049	1	9273	3	Y	2465	2466	0		32
						14	4	2712	9						
*04	77700 X	11225	-0-	-66475	-0-	987	1	8093	3	Y	1939	1946	0		25
						12	4	2133	9						
05	80290 X	11676	-0-	-68614	-0-	1109	1	8424	3	Y	1937	1934	0		28
						12	4	2131	9						

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #:		504H	RRCID ->	294362	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	11996	PERF.12530	- 19286			
12	43586 X	6239	-0-	-37347	-0-	746	1	4529	3	Y	844	841	0		12
						36	4	928	9						
01	43586 X	5778	-0-	-37808	-0-	770	1	3978	3	Y	924	920	0		16
						14	4	1016	9						
02	39368 X	2892	-0-	-36476	-0-	543	1	1884	3	Y	412	423	0		5
						12	4	453	9						
03	43586 X	4563	-0-	-39023	-0-	692	1	3179	3	Y	622	619	0		8
						8	4	684	9						
04	42180 X	3284	-0-	-38896	-0-	603	1	2171	3	Y	457	459	0		6
						7	4	503	9						
05	43586 X	3058	-0-	-40528	-0-	648	1	1973	3	Y	392	392	0		6
						6	4	431	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
*12		104160 X	3749	-0-	-100411	-0-	568	1	2270	3	Y	662	642 0	41
							183	4	728	9				
*01		104160 X	2156	-0-	-102004	-0-	234	1	975	3	Y	833	846 0	28
							31	4	916	9				
*02		94080 X	4113	-0-	-89967	-0-	619	1	2648	3	Y	684	685 0	27
							94	4	752	9				
*03		104160 X	4583	-0-	-99577	-0-	712	1	2972	3	Y	726	724 0	29
							100	4	799	9				
*04		100800 X	4216	-0-	-96584	-0-	646	1	2757	3	Y	657	659 0	27
							90	4	723	9				
05		104160 X	4260	-0-	-99900	-0-	562	1	2877	3	Y	637	642 0	22
							120	4	701	9				
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
*12		79794 X	10275	-0-	-69519	-0-	924	1	8405	3	Y	815	819 0	11
							49	4	897	9				
*01		79794 X	4939	-0-	-74855	-0-	661	1	3929	3	Y	306	312 0	5
							12	4	337	9				
*02		72072 X	10990	-0-	-61082	-0-	1034	1	8943	3	Y	899	893 0	11
							24	4	989	9				
*03		79794 X	12179	-0-	-67615	-0-	1123	1	9986	3	Y	959	958 0	12
							15	4	1055	9				
*04		77220 X	11511	-0-	-65709	-0-	1054	1	9512	3	Y	847	848 0	11
							13	4	932	9				
05		79794 X	11816	-0-	-67978	-0-	1159	1	9731	3	Y	830	829 0	12
							13	4	913	9				
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
*12		62682 X	12784	-0-	-49898	-0-	1216	1	10309	3	Y	1087	1097 0	15
							63	4	1196	9				
*01		62682 X	9504	-0-	-53178	-0-	1158	1	8325	3	Y	-0-	15 0	-0-
							21	4						
*02		56616 X	9603	-0-	-47013	-0-	1049	1	7925	3	Y	550	543 0	7
							24	4	605	9				
*03		62682 X	10404	-0-	-52278	-0-	1123	1	8476	3	Y	718	716 0	9
							15	4	790	9				
*04		60660 X	14380	-0-	-46280	-0-	1249	1	11930	3	Y	1078	1073 0	14
							15	4	1186	9				
05		62682 X	16158	-0-	-46524	-0-	1429	1	13329	3	Y	1257	1253 0	18
							17	4	1383	9				
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
*12		78213 X	53	-0-	-78160	-0-	24	1	19	3	N	8	10 0	-0-
							1	4	9	9				
*01		78213 X	-0-	-0-	-78213	-0-					N	-0-		-0-
*02		70644 X	-0-	-0-	-70644	-0-					N	-0-		-0-
*03		78213 X	4115	-0-	-74098	-0-	522	1	2972	3	N	552	539 0	13
							14	4	607	9				
*04		75690 X	2939	-0-	-72751	-0-	368	1	2093	3	N	428	429 0	12
							7	4	471	9				
05		78213 X	3927	-0-	-74286	-0-	677	1	2469	3	N	697	687 0	22
							14	4	767	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294383		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12393 - 17542						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	46770 X	10204	-0-	-36566	-0-	1283	1	8283	3	Y	556	555	0			18
						26	4	612	9							
*07	48329 X	3775	-0-	-44554	-0-	801	1	2558	3	Y	364	374	0			8
						16	4	400	9							
*08	48329 X	10432	-0-	-37897	-0-	1487	1	8371	3	Y	495	490	0			13
						29	4	545	9							
*09	46770 X	4110	-0-	-42660	-0-	944	1	2715	3	Y	394	397	0			10
						18	4	433	9							
*10	48329 X	3401	-0-	-44928	-0-	971	1	1850	3	Y	505	512	0			3
						24	4	556	9							
*11	46770 X	6163	-0-	-40607	-0-	809	1	4927	3	Y	350	349	0			4
						42	4	385	9							
*12	48329 X	6955	-0-	-41374	-0-	551	1	6113	3	Y	240	241	0			3
						27	4	264	9							
*01	48329 X	20175	-0-	-28154	-0-	1480	1	17756	3	Y	815	805	0			13
						42	4	897	9							
*02	43652 X	11312	-0-	-32340	-0-	1072	1	9421	3	Y	717	643	0	71	1	16
						30	4	789	9							
*03	48329 X	2261	-0-	-46068	-0-	554	1	1096	3	Y	542	545	0			13
						15	4	596	9							
*04	46770 X	2093	-0-	-44677	-0-	647	1	926	3	Y	462	462	0			13
						12	4	508	9							
05	48329 X	2884	-0-	-45445	-0-	675	1	1875	3	Y	291	295	0			9
						14	4	320	9							

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294384		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12334 - 17614						
*06	42840 X	1532	-0-	-41308	-0-	964	1	5	3	Y	495	488	0			16
						18	4	545	9							
*07	44268 X	947	-0-	-43321	-0-	820	1	103	3	Y	7	23	0			-0-
						16	4	8	9							
*08	44268 X	5514	-0-	-38754	-0-	1045	1	3624	3	Y	750	730	0			20
						20	4	825	9							
*09	42840 X	4218	-0-	-38622	-0-	942	1	2776	3	Y	438	447	0			11
						18	4	482	9							
*10	44268 X	3689	-0-	-40579	-0-	940	1	2123	3	Y	548	556	0			3
						23	4	603	9							
*11	42840 X	657	-0-	-42183	-0-	362	1	122	3	Y	141	142	0			2
						18	4	155	9							
*12	44268 X	377	-0-	-43891	-0-	141	1	203	3	Y	25	27	0			-0-
						5	4	28	9							
*01	44268 X	5703	-0-	-38565	-0-	810	1	3872	3	Y	907	893	0			14
						23	4	998	9							
*02	39984 X	2366	-0-	-37618	-0-	549	1	1021	3	Y	709	637	0	70	1	16
						16	4	780	9							
*03	44268 X	3221	-0-	-41047	-0-	702	1	1768	3	Y	665	666	0			15
						19	4	732	9							
*04	42840 X	3189	-0-	-39651	-0-	716	1	1948	3	Y	465	467	0			13
						13	4	512	9							
05	44268 X	6277	-0-	-37991	-0-	979	1	4560	3	Y	652	645	0			20
						21	4	717	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 W	5971	-0-	5971	948187	1189	1	3265	3	Y	1360	1371	0	11
						21	4	1496	9					
07	0 W	6175	-0-	6175	954362	978	1	3685	3	Y	1364	1363	0	12
						12	4	1500	9					
08	0 W	5024	-0-	5024	959386	898	1	2846	3	Y	1157	1157	0	12
						7	4	1273	9					
09	0 W	4373	-0-	4373	963759	960	1	2242	3	Y	1059	1057	0	14
						6	4	1165	9					
10	0 W	4776	-0-	4776	968535	999	1	2524	3	Y	1131	1131	0	14
						9	4	1244	9					
11	0 W	4445	-0-	4445	972980	960	1	2389	3	Y	985	982	0	17
						12	4	1084	9					
12	0 W	1528	-0-	1528	974508	723	1	1	3	Y	718	723	0	12
						14	4	790	9					
01	0 W	2935	-0-	2935	977443	834	1	1445	3	Y	590	583	0	19
						7	4	649	9					
02	0 W	2934	-0-	2934	980377	815	1	1309	3	Y	727	709	0	22
						10	4	800	9				15	1
03	0 W	3956	-0-	3956	984333	945	1	1982	3	Y	931	932	0	21
						5	4	1024	9					
04	0 W	3327	-0-	3327	987660	852	1	1524	3	Y	850	847	0	24
						16	4	935	9					
05	0 W	3176	-0-	3176	990836	884	1	1349	3	Y	847	843	0	28
						11	4	932	9					

MAY UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 294388		COMPL. DATE 06/20/2018			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117					
06	0 W	14763	-0-	14763	2303813	1306	1	11454	3	Y	1797	1815	0	15
						26	4	1977	9					
07	0 W	14992	-0-	14992	2318805	1099	1	11537	3	Y	2128	2124	0	19
						15	4	2341	9					
08	0 W	13302	-0-	13302	2332107	1020	1	10191	3	Y	1893	1893	0	19
						9	4	2082	9					
09	0 W	13768	-0-	13768	2345875	1212	1	10466	3	Y	1892	1885	0	26
						9	4	2081	9					
10	0 W	15612	-0-	15612	2361487	1294	1	13147	3	Y	1054	1067	0	13
						12	4	1159	9					
11	0 W	15123	-0-	15123	2376610	1418	1	11649	3	Y	1850	1831	0	32
						21	4	2035	9					
12	0 W	13961	-0-	13961	2390571	1381	1	10824	3	Y	1557	1563	0	26
						43	4	1713	9					
01	0 W	14918	-0-	14918	2405489	1338	1	11316	3	Y	2046	2006	0	66
						13	4	2251	9					
02	0 W	11230	-0-	11230	2416719	1335	1	8351	3	Y	1388	1383	0	42
						17	4	1527	9				29	1
03	0 W	14723	-0-	14723	2431442	1334	1	11743	3	Y	1487	1496	0	33
						10	4	1636	9					
04	0 W	11434	-0-	11434	2442876	1154	1	8915	3	Y	1220	1218	0	35
						23	4	1342	9					
05	0 W	11169	-0-	11169	2454045	1162	1	9019	3	Y	882	888	0	29
						18	4	970	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	13379	-0-	13379	2060851	1319	1	9204	3	Y	2574	2597	0	21
						25	4	2831	9					
07	0 W	12891	-0-	12891	2073742	1106	1	9119	3	Y	2410	2410	0	21
						15	4	2651	9					
08	0 W	11928	-0-	11928	2085670	1038	1	8139	3	Y	2493	2489	0	25
						9	4	2742	9					
09	0 W	11956	-0-	11956	2097626	1109	1	7990	3	Y	2590	2580	0	35
						8	4	2849	9					
10	0 W	13556	-0-	13556	2111182	1099	1	9335	3	Y	2829	2828	0	36
						10	4	3112	9					
11	0 W	12264	-0-	12264	2123446	1076	1	8360	3	Y	2556	2548	0	44
						16	4	2812	9					
12	0 W	10961	-0-	10961	2134407	1044	1	7730	3	Y	1959	1971	0	32
						32	4	2155	9					
01	0 W	11895	-0-	11895	2146302	1002	1	7984	3	Y	2635	2582	0	85
						10	4	2899	9					
02	0 W	3750	-0-	3750	2150052	674	1	2242	3	Y	751	796	0	23
						8	4	826	9			17	1	
03	0 W	6712	-0-	6712	2156764	873	1	4682	3	Y	1046	1046	0	23
						6	4	1151	9					
04	0 W	6717	-0-	6717	2163481	828	1	4505	3	Y	1244	1232	0	35
						16	4	1368	9					
05	0 W	6664	-0-	6664	2170145	875	1	4275	3	Y	1365	1355	0	45
						12	4	1502	9					

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 W	2816	-0-	2816	907649	564	1	1909	3	Y	298	308	0	2
						15	4	328	9					
07	0 W	1535	-0-	1535	909184	571	1	861	3	Y	72	73	0	1
						24	4	79	9					
08	0 W	1271	-0-	1271	910455	584	1	607	3	Y	56	57	0	-0-
						18	4	62	9					
09	0 W	1690	-0-	1690	912145	493	1	879	3	Y	280	277	0	3
						10	4	308	9					
10	0 W	1311	-0-	1311	913456	442	1	577	3	Y	262	262	0	3
						4	4	288	9					
11	0 W	1239	-0-	1239	914695	273	1	442	3	Y	473	470	0	6
						4	4	520	9					
12	0 W	865	-0-	865	915560	258	1	447	3	Y	135	139	0	2
						11	4	149	9					
01	0 W	130	-0-	130	915690	105	1	2	4	Y	21	23	0	-0-
						23	9							
02	0 W	8666	-0-	8666	924356	636	1	6881	3	Y	1031	1018	0	13
						15	4	1134	9					
03	0 W	9742	-0-	9742	934098	779	1	7951	3	Y	910	911	0	12
						11	4	1001	9					
04	0 W	2501	-0-	2501	936599	366	1	2121	3	Y	9	21	0	-0-
						4	4	10	9					
05	0 W	2969	-0-	2969	939568	458	1	2485	3	Y	20	20	0	-0-
						4	4	22	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 #: 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	7620	-0-	7620	112992	889	1	5069	3	Y	1489	1514	0		10
							24	4	1638	9						
07		14B2 EXT	8133	-0-	8133	121125	845	1	5535	3	Y	1561	1560	0		11
							36	4	1717	9						
08		14B2 EXT	5922	-0-	5922	127047	771	1	3499	3	Y	1480	1478	0		13
							24	4	1628	9						
09		14B2 EXT	2917	-0-	2917	129964	580	1	1059	3	Y	1151	1153	0		11
							12	4	1266	9						
10		14B2 EXT	4732	-0-	4732	134696	728	1	2814	3	Y	1075	1075	0		11
							7	4	1183	9						
11		14B2 EXT	8751	-0-	8751	143447	839	1	4810	3	Y	2807	2780	0		38
							14	4	3088	9						
12		14B2 EXT	6944	-0-	6944	150391	742	1	4659	3	Y	1370	1389	0		19
							36	4	1507	9						
01		14B2 EXT	9664	-0-	9664	160055	912	1	5657	3	Y	2799	2770	0		48
							16	4	3079	9						
02		14B2 EXT	6440	-0-	6440	166495	745	1	4191	3	Y	1352	1383	0		17
							17	4	1487	9						
03		14B2 EXT	6379	-0-	6379	172874	780	1	3847	3	Y	1584	1581	0		20
							10	4	1742	9						
04		14B2 EXT	9105	-0-	9105	181979	786	1	4761	3	Y	3226	3204	0		42
							9	4	3549	9						
05		14B2 EXT	8439	-0-	8439	190418	767	1	3234	3	Y	4028	4011	0		59
							7	4	4431	9						

IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435																
02		0	27814	-0-	27814	27814	22842	3	4972	9	N	4520	4520	0		-0-
03		0 W	180344	-0-	180344	208158	150253	3	30091	9	Y	27355	27355	0		-0-
04		0 W	166367	-0-	166367	374525	138523	3	27844	9	Y	25313	25313	0		-0-
05		0 W	128523	-0-	128523	503048	107251	3	21272	9	Y	19338	19338	0		-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541																
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-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05		0 W	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															
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	7632	-0-	7632	1534931	945	1	4944	3	Y	1562	1564	0		10
						25	4	1718	9						
07	0 W	6866	-0-	6866	1541797	804	1	4639	3	Y	1263	1264	0		9
						34	4	1389	9						
08	0 W	4858	-0-	4858	1546655	744	1	2921	3	Y	1064	1064	0		9
						23	4	1170	9						
09	0 W	4839	-0-	4839	1551494	851	1	3928	3	Y	38	47	0		-0-
						18	4	42	9						
10	0 W	7790	-0-	7790	1559284	1089	1	6414	3	Y	252	249	0		3
						10	4	277	9						
11	0 W	993	-0-	993	1560277	556	1	59	3	Y	336	334	0		5
						8	4	370	9						
12	0 W	647	-0-	647	1560924	245	1	20	3	Y	338	338	0		5
						10	4	372	9						
01	0 W	9330	-0-	9330	1570254	785	1	7421	3	Y	1009	997	0		17
						14	4	1110	9						
02	0 W	3434	-0-	3434	1573688	337	1	2541	3	Y	498	509	0		6
						8	4	548	9						
03	0 W	-0-	-0-	-0-	1573688					Y	-0-	6	0		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	1573688					Y	-0-				-0-
05	0 W	865	-0-	865	1574553	85	1	593	3	Y	169	167	0		2
						1	4	186	9						

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139															
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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091															
06	0 W	8467	-0-	8467	1203760	1246	1	6217	3	Y	890	890	0		28
						25	4	979	9						
07	0 W	8964	-0-	8964	1212724	1280	1	6742	3	Y	832	841	0		19
						27	4	915	9						
08	0 W	8541	-0-	8541	1221265	1205	1	6476	3	Y	760	759	0		20
						24	4	836	9						
09	0 W	7755	-0-	7755	1229020	1010	1	6044	3	Y	619	623	0		16
						20	4	681	9						
10	0 W	6033	-0-	6033	1235053	944	1	4319	3	Y	678	690	0		4
						24	4	746	9						
11	0 W	6614	-0-	6614	1241667	882	1	4838	3	Y	771	766	0		9
						46	4	848	9						
12	0 W	7330	-0-	7330	1248997	797	1	5747	3	Y	683	682	0		10
						35	4	751	9						
01	0 W	7163	-0-	7163	1256160	777	1	5469	3	Y	814	811	0		13
						22	4	895	9						
02	0 W	6853	-0-	6853	1263013	751	1	5228	3	Y	775	694	0	76 1	18
						21	4	853	9						
03	0 W	6245	-0-	6245	1269258	776	1	4719	3	Y	663	666	0		15
						21	4	729	9						
04	0 W	5152	-0-	5152	1274410	699	1	3912	3	Y	480	482	0		13
						13	4	528	9						
05	0 W	7321	-0-	7321	1281731	909	1	5626	3	Y	696	687	0		22
						20	4	766	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 W	8283	-0-	8283	1525788	1041	1	6153	3	Y	971	984	0		31
						21	4	1068	9						
07	0 W	8403	-0-	8403	1534191	1060	1	6319	3	Y	911	921	0		21
						22	4	1002	9						
08	0 W	8568	-0-	8568	1542759	1192	1	6395	3	Y	870	868	0		23
						24	4	957	9						
09	0 W	7730	-0-	7730	1550489	997	1	5879	3	Y	758	762	0		19
						20	4	834	9						
10	0 W	6454	-0-	6454	1556943	935	1	4541	3	Y	868	882	0		5
						23	4	955	9						
11	0 W	6708	-0-	6708	1563651	844	1	4794	3	Y	933	927	0		11
						44	4	1026	9						
12	0 W	6322	-0-	6322	1569973	698	1	4605	3	Y	899	897	0		13
						30	4	989	9						
01	0 W	5934	-0-	5934	1575907	702	1	4121	3	Y	992	990	0		15
						20	4	1091	9						
02	0 W	8006	-0-	8006	1583913	802	1	6127	3	Y	958	857	0	94 1	22
						23	4	1054	9						
03	0 W	5907	-0-	5907	1589820	754	1	4383	3	Y	682	688	0		16
						20	4	750	9						
04	0 W	6575	-0-	6575	1596395	751	1	5072	3	Y	671	669	0		18
						14	4	738	9						
05	0 W	6634	-0-	6634	1603029	796	1	5044	3	Y	705	701	0		22
						18	4	776	9						

KENNEDY WELL #: 12H RRCID -> 294525 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.12340 - 19208

06	0 W	7027	-0-	7027	1401443	776	1	5607	3	Y	556	553	0		17
						32	4	612	9						
07	0 W	6278	-0-	6278	1407721	702	1	5072	3	Y	438	441	0		14
						22	4	482	9						
08	0 W	6208	-0-	6208	1413929	668	1	4964	3	Y	509	509	0		14
						16	4	560	9						
09	0 W	5366	-0-	5366	1419295	569	1	4284	3	Y	451	457	0		8
						17	4	496	9						
10	0 W	5534	-0-	5534	1424829	603	1	4442	3	Y	434	433	0		9
						12	4	477	9						
11	0 W	6225	-0-	6225	1431054	678	1	5080	3	Y	408	410	0		7
						18	4	449	9						
12	0 W	6405	-0-	6405	1437459	795	1	5075	3	Y	446	442	0		11
						44	4	491	9						
01	0 W	5479	-0-	5479	1442938	819	1	4203	3	Y	397	382	0		26
						20	4	437	9						
02	0 W	4765	-0-	4765	1447703	586	1	3570	3	Y	541	545	0		22
						14	4	595	9						
03	0 W	4670	-0-	4670	1452373	537	1	3724	3	Y	359	368	0		13
						14	4	395	9						
04	0 W	4878	-0-	4878	1457251	530	1	3879	3	Y	417	418	0		12
						10	4	459	9						
05	0 W	3292	-0-	3292	1460543	387	1	2739	3	Y	138	145	0		5
						14	4	152	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 294527 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955

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

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	294553	COMPL. DATE	07/30/2018	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11613	- 17886				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	0 W	3673	-0-	3673	1037207	549	1	2237	3	Y	655	652	0		22	
						166	4	721	9							
07	0 W	3146	-0-	3146	1040353	580	1	1837	3	Y	513	523	0		12	
						165	4	564	9							
08	0 W	4200	-0-	4200	1044553	673	1	2663	3	Y	674	659	0		27	
						123	4	741	9							
09	0 W	3978	-0-	3978	1048531	973	1	2110	3	Y	691	697	0		21	
						135	4	760	9							
10	0 W	3010	-0-	3010	1051541	807	1	1327	3	Y	605	609	0		17	
						210	4	666	9							
11	0 W	3115	-0-	3115	1054656	572	1	1852	3	Y	450	453	0		14	
						196	4	495	9							
12	0 W	3477	-0-	3477	1058133	518	1	2090	3	Y	638	613	0		39	
						167	4	702	9							
01	0 W	3434	-0-	3434	1061567	548	1	2254	3	Y	509	531	0		17	
						72	4	560	9							
02	0 W	1267	-0-	1267	1062834	461	1	311	3	Y	386	388	0		15	
						70	4	425	9							
03	0 W	3718	-0-	3718	1066552	695	1	2276	3	Y	590	582	0		23	
						98	4	649	9							
04	0 W	4363	-0-	4363	1070915	779	1	2861	3	Y	559	559	0		23	
						108	4	615	9							
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1070915					Y	NO RPT				23	

RIDLEY FARMS 01				WELL #:	08H	RRCID ->	294558	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	13396	PERF.13483	- 18846			
01	0	105431	-0-	105431	105431	659	1	89484	2	N	13898	13844	0	54	1	-0-
						15288	9									
02	256940 X	151509	-0-	-105431	-0-	667	1	133764	3	N	15525	15525	0			-0-
						17078	9									
*03	DELQ PR	136568	-0-	136568	136568	739	1	118986	3	Y	15312	15312	0			-0-
						16843	9									
*04	233727 X	97159	-0-	-136568	-0-	634	1	84525	3	Y	10909	10909	0			-0-
						12000	9									
05	196199 X	NO RPT	-0-	-196199	-0-					Y	NO RPT					-0-

JANSSEN - OETKEN 01 E				WELL #:	05H	RRCID ->	294567	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	13527	PERF. N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	SHUT IN	103086	-0-	103086	103086	88692	3	14394	9	Y	13085	13085	0			-0-
05	SHUT IN	137129	-0-	137129	240215	118434	3	18695	9	Y	16995	16995	0			-0-

DAVIS 01				WELL #:	13H	RRCID ->	294569	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13160	- 16747			
12	253360 X	116145	-0-	-137215	-0-	786	1	93510	2	N	19863	19780	0	83	1	-0-
						21849	9									
01	149947 X	87435	-0-	-62512	-0-	705	1	69595	2	N	15577	15529	0	48	1	-0-
						17135	9									
02	135436 X	57761	-0-	-77675	-0-	517	1	46827	3	N	9470	9470	0			-0-
						10417	9									
*03	149947 X	47380	-0-	-102567	-0-	496	1	38199	3	Y	7895	7895	0			-0-
						8685	9									
*04	145110 X	36112	-0-	-108998	-0-	363	1	29145	3	Y	6004	6004	0			-0-
						6604	9									
05	149947 X	NO RPT	-0-	-149947	-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 #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
01	0	171272	-0-	171272	171272	1333 1	145011 2	N	22662	22574 0	88 1	-0-					
02	352049 X	180777	-0-	-171272	-0-	24928 9	156901 3	N	20391	20391 0		-0-					
*03	243195 X	158786	-0-	-84409	-0-	1446 1	137239 3	Y	18095	18095 0		-0-					
*04	235350 X	121511	-0-	-113839	-0-	22430 9	105011 3	Y	13721	13721 0		-0-					
05	243195 X	NO RPT	-0-	-243195	-0-	1642 1		Y	NO RPT			-0-					
						19905 9											
						1407 1											
						15093 9											
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC										WELL #: 01H		RRCID -> 294599		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
JANSSEN - OETKEN 01 A										WELL #: 01H		RRCID -> 294627		COMPL. DATE 12/26/2022		TOTAL DEPTH 13662 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
*04	SHUT IN	154217	-0-	154217	154217	135975 3	18242 9	Y	16584	16584 0		-0-					
05	SHUT IN	193781	-0-	193781	347998	172884 3	20897 9	Y	18997	18997 0		-0-					
JANSSEN - OETKEN 01 B										WELL #: 02H		RRCID -> 294653		COMPL. DATE 01/04/2023		TOTAL DEPTH 13531 PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
*04	SHUT IN	119701	-0-	119701	119701	101739 3	17962 9	Y	16329	16329 0		-0-					
05	SHUT IN	179042	-0-	179042	298743	153302 3	25740 9	Y	23400	23400 0		-0-					
JANSSEN - OETKEN 01 C										WELL #: 03H		RRCID -> 294654		COMPL. DATE 12/18/2022		TOTAL DEPTH 13668 PERF. N/A	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
*04	SHUT IN	151274	-0-	151274	151274	134130 3	17144 9	Y	15585	15585 0		-0-					
05	SHUT IN	192392	-0-	192392	343666	172469 3	19923 9	Y	18112	18112 0		-0-					
RIDLEY FARMS 01										WELL #: 11H		RRCID -> 294658		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KOWALIK 228-1R		WELL #: 10H		RRCID -> 294676		COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930		
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
06	111960 X	14706	-0-	-97254	-0-	1165 1	10164 3	Y	3041	3052 0	20
						32 4	3345 9				
07	115692 X	17424	-0-	-98268	-0-	1239 1	11967 3	Y	3786	3778 0	28
						53 4	4165 9				
08	115692 X	14826	-0-	-100866	-0-	1251 1	9436 3	Y	3727	3723 0	32
						39 4	4100 9				
09	111960 X	14094	-0-	-97866	-0-	1167 1	9218 3	Y	3348	3349 0	31
						26 4	3683 9				
10	115692 X	12799	-0-	-102893	-0-	1156 1	8061 3	Y	3246	3244 0	33
						11 4	3571 9				
11	111960 X	3263	-0-	-108697	-0-	655 1	123 3	Y	2250	2252 0	31
						10 4	2475 9				
12	115692 X	12795	-0-	-102897	-0-	1086 1	8809 3	Y	2585	2580 0	36
						56 4	2844 9				
01	115692 X	6239	-0-	-109453	-0-	799 1	2717 3	Y	2463	2457 0	42
						14 4	2709 9				
02	104496 X	11273	-0-	-93223	-0-	1038 1	7234 3	Y	2706	2715 0	33
						24 4	2977 9				
03	115692 X	12343	-0-	-103349	-0-	1151 1	7978 3	Y	2908	2903 0	38
						15 4	3199 9				
04	111960 X	10657	-0-	-101303	-0-	1042 1	7015 3	Y	2353	2361 0	30
						12 4	2588 9				
05	115692 X	NO RPT	-0-	-115692	-0-			Y	NO RPT		30

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 294677		COMPL. DATE 12/03/2017			TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463		
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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KOWALIK 228-1R		WELL #: 11H		RRCID -> 294679		COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565		
06	0 W	14559	-0-	14559	1719119	1383 1	11262 3	Y	1705	1701 0	11
						38 4	1876 9				
07	0 W	14563	-0-	14563	1733682	1255 1	11037 3	Y	2015	2011 0	15
						54 4	2217 9				
08	0 W	12868	-0-	12868	1746550	1242 1	9410 3	Y	1979	1977 0	17
						39 4	2177 9				
09	0 W	10513	-0-	10513	1757063	910 1	7468 3	Y	1923	1922 0	18
						20 4	2115 9				
10	0 W	5965	-0-	5965	1763028	830 1	2858 3	Y	2064	2061 0	21
						7 4	2270 9				
11	0 W	14549	-0-	14549	1777577	1290 1	9994 3	Y	2948	2929 0	40
						22 4	3243 9				
12	0 W	9594	-0-	9594	1787171	1007 1	6482 3	Y	1868	1882 0	26
						50 4	2055 9				
01	0 W	13517	-0-	13517	1800688	1289 1	9498 3	Y	2461	2445 0	42
						23 4	2707 9				
02	0 W	9463	-0-	9463	1810151	1034 1	6912 3	Y	1358	1383 0	17
						23 4	1494 9				
03	0 W	10611	-0-	10611	1820762	1128 1	7595 3	Y	1703	1698 0	22
						15 4	1873 9				
04	0 W	8476	-0-	8476	1829238	991 1	6054 3	Y	1291	1296 0	17
						11 4	1420 9				
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1829238			Y	NO RPT		17

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KOWALIK 228-1R WELL #: 12H RRCID -> 294680 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065

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

KOWALIK 228-1R WELL #: 4H RRCID -> 294681 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233

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-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANK MALEK 02 WELL #: 02H RRCID -> 294696 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 13044 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	62598	-0-	62598	62598	57710	3	4888	9	N	4444	4444	0			-0-
05	SHUT IN	277005	-0-	277005	339603	255683	3	21322	9	N	19384	19384	0			-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294708 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774

06	48990 X	4771	-0-	-44219	-0-	734	1	3368	3	Y	590	601	0			4
						20	4	649	9							
07	50623 X	4648	-0-	-45975	-0-	689	1	3257	3	Y	612	612	0			4
						29	4	673	9							
08	50623 X	3632	-0-	-46991	-0-	614	1	2405	3	Y	540	539	0			5
						19	4	594	9							
09	48990 X	728	-0-	-48262	-0-	355	1	1	3	Y	332	334	0			3
						7	4	365	9							
10	50623 X	3816	-0-	-46807	-0-	711	1	2366	3	Y	666	662	0			7
						6	4	733	9							
11	48990 X	658	-0-	-48332	-0-	341	1	1	3	Y	283	286	0			4
						5	4	311	9							
12	50623 X	970	-0-	-49653	-0-	547	1	4	3	Y	361	360	0			5
						22	4	397	9							
01	50623 X	2735	-0-	-47888	-0-	706	1	1620	3	Y	361	360	0			6
						12	4	397	9							
02	45724 X	639	-0-	-45085	-0-	439	1	5	3	Y	168	172	0			2
						10	4	185	9							
03	50623 X	667	-0-	-49956	-0-	355	1	4	4	Y	280	278	0			4
						308	9									
04	48990 X	503	-0-	-48487	-0-	168	1	1	3	Y	302	302	0			4
						2	4	332	9							
05	50623 X	NO RPT	-0-	-50623	-0-					Y	NO RPT					4

FRANK MALEK 02 WELL #: 04H RRCID -> 294801 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13085 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	62999	-0-	62999	62999	58699	3	4300	9	N	3909	3909	0			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	62999					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
JANSSEN - OETKEN 01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	294829	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL DEPTH	13684	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	139892	-0-	139892	139892		124953	3	14939	9	Y	13581	13581	0		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	139892						Y	NO RPT				-0-

MANGIONE 01		WELL #:		16H	RRCID ->	294838	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FRANK MALEK 02		WELL #:		05H	RRCID ->	294943	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	13109	PERF.	N/A				
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	62683	-0-	62683	62683		58110	3	4573	9	N	4157	4157	0		-0-
05	SHUT IN	243182	-0-	243182	305865		228088	3	15094	9	N	13722	13722	0		-0-

FRANK MALEK 02		WELL #:		03H	RRCID ->	294984	COMPL. DATE	02/09/2023	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	N/A				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		502H	RRCID ->	294985	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	11732	PERF.	11620 - 17577				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

NEW HORIZON RESOURCES LLC		606606														
GAP BAND		WELL #:		2H	RRCID ->	284177	COMPL. DATE	01/03/2018	TOTAL DEPTH	12920	PERF.	13068 - 16923				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	19				362
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	445	381	1		426
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-						N	232				658
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-						N	246				904
04	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-				904
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				904

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596														
TE KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF.	6612 - 6771				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
KELLAM WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	3100 N	1233	-0-	-1867	1598	1233	2			N	-0-	-0-
01	2142 N	544	-0-	-1598	-0-	544	2			N	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-	-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-	-0-
05	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-	-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	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												
12	182 N	48	-0-	-134	-0-	48	2			N	-0-	8
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	8
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	8
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	8
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	8
05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-	8

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462												
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0	565	-0-	565	565	13	1	545	3	Y	-0-	-0-
						7	4					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	565					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	565					Y	-0-	-0-
04	T. A.	296	-0-	296	861	6	1	288	3	Y	-0-	-0-
						2	4					
05	T. A.	4271	-0-	4271	5132	92	1	4123	3	Y	3	3 0
						53	4	3	9			

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850												
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1X		RRCID -> 258143	COMPL. DATE 01/14/2010	TOTAL DEPTH 13209	PERF.13419	- 16500								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARLYON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 258598	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 13182	PERF.13153	- 17210								
12	0	278	-0-	278	789	30	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	0	38	-0-	38	827	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	1582 N	755	-0-	-827	-0-	75	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	25	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	446 N	446	-0-	-0-	-0-	49	1	397	3	Y	-0-					-0-

SEILER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259557	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 13965	PERF.14064	- 18362								
12	T. A.	838	-0-	838	19093	18	1	629	3	Y	168					264
01	0	3586	-0-	3586	22679	6	4	185	9							
02	26058 X	3379	-0-	-22679	-0-	76	1	3145	3	Y	309					573
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	25	4	340	9							
04	2160 X	2056	-0-	-104	-0-	67	1	3018	3	Y	247	558	1			262
*05	2232 X	2101	-0-	-131	-0-	22	4	272	9							
						68	1	3076	3	Y	270	187	1			345
						24	4	297	9							
						38	1	1749	3	Y	236	379	1			202
						9	4	260	9							
						40	1	1819	3	Y	214	188	1			228
						7	4	235	9							

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 259630	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 13526	PERF.15995	- 18258								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 260032	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 13170	PERF.13621	- 16700								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 260239	COMPL. DATE 06/25/2012	TOTAL DEPTH 12318	PERF.12246	- 19357								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	25	-0-	25	25	1	1	22	3	Y	1	1	24	0		-0-
						1	4	1	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	25						Y	-0-				-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-						Y	-0-				-0-
03	589 X	-0-	-0-	-589	-0-						Y	-0-				-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-				-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-				-0-
REGMUND GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842																
12	0	1820	-0-	1820	1820	130	1	1668	3	Y	20	18	0			4
						22	9									
01	0	4386	-0-	4386	6206	347	1	3950	3	Y	81	72	0			13
						89	9									
02	2800 N	2421	-0-	-379	5827	169	1	2195	3	Y	52	59	0			6
						57	9									
03	3100 N	2122	-0-	-978	4849	151	1	1931	3	Y	36	38	0			4
						40	9									
04	7066 X	2217	-0-	-4849	-0-	175	1	1994	3	Y	44	39	0			9
						48	9									
05	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	183	1	2169	3	Y	50	53	0			6
						55	9									
HALEPESKA GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
EARNEST GAS UNIT 1																
WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361																
12	0	638	-0-	638	1734	43	1	547	3	Y	22	27	0			4
						24	4	24	9							
01	0	836	-0-	836	2570	22	1	717	3	Y	43	40	0			7
						50	4	47	9							
02	2800 N	688	-0-	-2112	458	23	1	605	3	Y	21	26	0			2
						37	4	23	9							
03	1130 N	672	-0-	-458	-0-	27	1	602	3	Y	21	21	0			2
						20	4	23	9							
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	763	3	Y	10	10	0			2
						17	4	11	9							
05	744 N	348	-0-	-396	-0-	11	1	317	3	Y	8	9	0			1
						11	4	9	9							
SMITH GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290																
12	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-						Y	-0-				79
01	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	189	1	7829	3	Y	618	200	1			497
						63	4	680	9							
02	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	122	1	5541	3	Y	399	555	1			341
						40	4	439	9							
03	3100 N	5453	-0-	2353	2353	106	1	4842	3	Y	425	189	1			577
						37	4	468	9							
04	7241 X	4888	-0-	-2353	-0-	98	1	4491	3	Y	252	379	1			450
						22	4	277	9							
05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	95	1	4293	3	Y	213	377	1			286
						17	4	234	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
DLUGOSCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	985	-0-	985	2083	25	1	874	3	Y	45			213
						36	4	50	9					
01	0	721	-0-	721	2804	15	1	629	3	Y	50			263
						22	4	55	9					
02	2800 N	122	-0-	-2678	126	3	1	117	3	Y	-0-			263
						2	4							
03	1334 N	1208	-0-	-126	-0-	25	1	1142	3	Y	3			266
						38	4	3	9					
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	26	1	1204	3	Y	-0-			266
						13	4							
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	13	1	582	3	Y	-0-			266
						5	4							

GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061					
12	0	3809	-0-	3809	3809	256	1	3297	3	Y	233	256	0	47
						256	9							
01	0	3921	-0-	3921	7730	301	1	3435	3	Y	168	188	0	27
						185	9							
02	11415 X	3685	-0-	-7730	-0-	251	1	3276	3	Y	144	155	0	16
						158	9							
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	247	1	3160	3	Y	158	157	0	17
						174	9							
04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	292	1	3350	3	Y	220	194	0	43
						242	9							
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	287	1	3431	3	Y	290	296	0	37
						319	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796					
12	3503 X	470	-0-	-3033	-0-	150	3	320	9	N	291	291	1	-0-
01	3503 X	1958	-0-	-1545	-0-	1619	3	339	9	N	308	308	1	-0-
02	3164 X	2876	-0-	-288	-0-	2537	3	339	9	N	308	308	1	-0-
03	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3310	3	381	9	N	346	346	1	-0-
*04	2640 X	1041	-0-	-1599	-0-	641	3	400	9	N	364	364	1	-0-
05	3193 X	2542	-0-	-651	-0-	2387	3	155	9	N	141			3196

MATULA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011			TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236					
12	0	32	-0-	32	32	2	1	29	3	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
01	0	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
02	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-			-0-
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-			-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

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

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

12	0	6057	-0-	6057	6057	426	1	5468	3	Y	148	170	0			30
						163	9									
01	0	6275	-0-	6275	12332	491	1	5593	3	Y	174	176	0			28
						191	9									
02	18625 X	6293	-0-	-12332	-0-	436	1	5674	3	Y	166	176	0			18
						183	9									
03	6355 X	6217	-0-	-138	-0-	436	1	5573	3	Y	189	187	0			20
						208	9									
04	6150 X	5819	-0-	-331	-0-	453	1	5164	3	Y	184	168	0			36
						202	9									
05	6355 X	6319	-0-	-36	-0-	475	1	5632	3	Y	193	205	0			24
						212	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

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

12	868 N	735	-0-	-133	-0-	20	1	693	3	Y	16	24	0			3
						4	4	18	9							
01	868 N	527	-0-	-341	-0-	12	1	494	3	Y	17	17	0			3
						2	4	19	9							
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	Y	7	9	0			1
						2	4	8	9							
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	461	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
04	300 N	58	-0-	-242	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
						20	1	891	3	Y	16	14	0			2
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	2	4	18	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID ->	266144	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	12828	PERF.12850	- 17761			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	3362	-0-	3362	3362	238	1	3054	3	Y	64	72	0	13
01	0	2633	-0-	2633	5995	70	9	2319	3	Y	101	98	0	16
02	9406 X	3411	-0-	-5995	-0-	111	9	3018	3	Y	147	147	0	16
03	3348 X	3137	-0-	-211	-0-	162	9	2780	3	Y	127	129	0	14
04	3240 X	3029	-0-	-211	-0-	217	1	2714	3	Y	70	70	0	14
05	3410 X	2683	-0-	-727	-0-	140	9	2426	3	Y	47	55	0	6
						238	1							
						70	9							
						203	1							
						111	9							
						231	1							
						162	9							
						217	1							
						140	9							
						238	1							
						77	9							
						205	1							
						52	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID ->	266166	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	14024	PERF.13825	- 19787
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID ->	266169	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13690	- 18419			
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			Y	-0-	99	0			
01	3441 X	1567	-0-	-1874	-0-	32	1	1324	3	Y	169	142	0	27
						25	4	186	9					
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	49	1	2230	3	Y	381	366	0	42
						36	4	419	9					
03	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	55	1	2541	3	Y	401	400	0	43
						45	4	441	9					
04	2400 X	471	-0-	-1929	-0-	8	1	367	3	Y	84	111	0	16
						4	4	92	9					
05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	85	1	3890	3	Y	684	614	0	86
						35	4	752	9					

DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	266172	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13095	PERF.13198	- 18269
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID ->	266688	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13198	- 18161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID -> 266821		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1209	-0-	1209	1209	32 1	1135 3		Y	10	30 0		2
01	0	1229	-0-	1229	2438	31 4	11 9		Y	58	51 0		9
02	3791 X	1353	-0-	-2438	-0-	26 4	64 9		Y	143	136 0		16
03	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	25 1	1148 3		Y	194	189 0		21
04	512 X	512	-0-	-0-	-0-	23 4	157 9		Y	47	59 0		9
05	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	29 1	1324 3		Y	227	207 0		29
						29 4	213 9						
						10 1	444 3		Y				
						6 4	52 9						
						15 4	250 9						

PHILLIPPE GUI		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602					
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 266854		COMPL. DATE 01/17/2013		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267121		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347					
12	0	5	-0-	5	5	5 3			Y	-0-			-0-
01	0	15	-0-	15	20	1 1	14 3		Y	-0-			-0-
02	20 N	-0-	-0-	-20	-0-				Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3		Y	20	16 0		4
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	4 4	22 9		Y	-0-	4 0		-0-
						3 3							

ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011			TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	2863	-0-	2863	2863	175	1	2283	3	Y	368	407	0			74
						405	9									
01	0	3091	-0-	3091	5954	186	1	2194	3	Y	646	617	0			103
						711	9									
02	2800 N	2611	-0-	-189	5765	146	1	1949	3	Y	469	521	0			51
						516	9									
03	3100 N	2450	-0-	-650	5115	146	1	1900	3	Y	367	379	0			39
						404	9									
04	3000 N	579	-0-	-2421	2694	37	1	435	3	Y	97	117	0			19
						107	9									
05	3100 N	3394	-0-	294	2988	210	1	2562	3	Y	565	513	0			71
						622	9									
THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267564		COMPL. DATE 07/08/2012			TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451							
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	101	101	1			-0-
01	3317 X	1103	-0-	-2214	-0-	1012	3	91	9	N	83	83	1			-0-
02	2324 X	1108	-0-	-1216	-0-	984	3	124	9	N	113	113	1			-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	119	119	1			-0-
*04	2130 X	333	-0-	-1797	-0-	237	3	96	9	N	87	87	1			-0-
*05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267630		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649							
12	0	2872	-0-	2872	2872	76	1	2646	3	Y	36	53	0			7
						110	4	40	9							
01	0	2157	-0-	2157	5029	50	1	2072	3	Y	-0-	7	0			-0-
						35	4									
02	7023 X	1994	-0-	-5029	-0-	43	1	1922	3	Y	-0-					-0-
						29	4									
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883 X	360	-0-	-2523	-0-	5	1	245	3	Y	96	84	0			12
						4	4	106	9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928							
12	4176 X	2122	-0-	-2054	-0-	105	1	1806	3	Y	145	144	0			25
						51	4	160	9							
01	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1671	3	Y	147	149	0			23
						38	4	162	9							
02	1904 X	1122	-0-	-782	-0-	57	1	958	3	Y	80	94	0			9
						19	4	88	9							
03	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	99	1	2060	3	Y	321	296	0			34
						45	4	353	9							
04	2040 X	1440	-0-	-600	-0-	55	1	1235	3	Y	118	129	0			23
						20	4	130	9							
05	2108 X	2068	-0-	-40	-0-	85	1	1799	3	Y	147	151	0			19
						22	4	162	9							
J. W. JOHNSON GU 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208							
12	0	52	-0-	52	52	6	1	46	3	Y	-0-					16
01	0	979	-0-	979	1031	102	1	877	3	Y	-0-					16
02	1624 N	593	-0-	-1031	-0-	59	1	534	3	Y	-0-					16
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	523	3	Y	-0-					16
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					16
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					16

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	3263	-0-	3263	6777	83	1	2865	3	Y	143				237
01	0	2735	-0-	2735	9512	158	4	157	9						
02	10557 X	1045	-0-	-9512	-0-	62	1	2513	3	Y	40	190	1		87
03	3627 X	2859	-0-	-768	-0-	116	4	44	9						
04	3510 X	1673	-0-	-1837	-0-	21	1	946	3	Y	36				123
05	3255 X	647	-0-	-2608	-0-	38	4	40	9						
						57	1	2551	3	Y	126				249
						112	4	139	9						
						34	1	1549	3	Y	43	189	1		103
						43	4	47	9						
						14	1	626	3	Y	-0-				103
						7	4								
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012			TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050						
12	0	8100	-0-	8100	8100	577	1	7403	3	Y	109	122	0		22
01	0	5203	-0-	5203	13303	120	9								
02	17527 X	4224	-0-	-13303	-0-	410	1	4671	3	Y	111	115	0		18
03	5394 X	4399	-0-	-995	-0-	122	9								
04	5220 X	5111	-0-	-109	-0-	294	1	3819	3	Y	101	108	0		11
05	5394 X	4637	-0-	-757	-0-	111	9								
						310	1	3955	3	Y	122	120	0		13
						134	9								
						401	1	4569	3	Y	128	116	0		25
						141	9								
						349	1	4137	3	Y	137	145	0		17
						151	9								
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012			TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	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						
12	0	2345	-0-	2345	2345	55	1	1943	3	Y	269	326	0		54
01	0	1546	-0-	1546	3891	51	4	296	9						
02	4116 X	-0-	-0-	-4116	-0-	31	1	1281	3	Y	187	211	0		30
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-	28	4	206	9			30	0		-0-
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-				-0-
05	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-				-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012			TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844						
12	0	3800	-0-	3800	3800	95	1	3328	3	Y	251	296	0		50
01	0	3501	-0-	3501	7301	101	4	276	9						
02	8259 X	958	-0-	-7301	-0-	79	1	3234	3	Y	95	130	0		15
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	83	4	105	9						
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	20	1	887	3	Y	28	40	0		3
05	3813 X	3678	-0-	-135	-0-	20	4	31	9						
										Y	-0-	3	0		-0-
										Y	-0-				-0-
						67	1	3063	3	Y	464	405	0		59
						38	4	510	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	152	-0-	152	1642	11	1	141	3	Y	-0-	2 0	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	1642					Y	-0-		-0-
02	1642 X	-0-	-0-	-1642	-0-					Y	-0-		-0-
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-		-0-
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-		-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

12	0	109	-0-	109	109	6	1	100	3	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	109	3	4			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-		-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

12	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	40	1	1432	3	Y	175	164 0	36
01	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	40	4	193	9	Y	112	130 0	18
02	896 N	594	-0-	-302	-0-	40	4	123	9	Y	33	47 0	4
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	12	1	534	3	Y	-0-	4 0	-0-
04	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	12	4	36	9	Y	-0-		-0-
05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-		-0-

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

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

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

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

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	7303	-0-	7303	7303	429	1	5761	3	Y	1012	901 0	111
03	T. A.	15607	-0-	15607	22910	1113	9			Y	1974	1874 0	211
04	T. A.	9274	-0-	9274	32184	951	1	12485	3	Y	1211	1187 0	235
05	T. A.	5486	-0-	5486	37670	2171	9			Y	702	848 0	89
						618	1	7324	3	Y			
						1332	9						
						355	1	4359	3	Y			
						772	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609								
12	0	3970	-0-	3970	3970	206 1	3498 3	127 4	139 9	Y	126	135 0				25
01	0	4174	-0-	4174	8144	213 1	3646 3	108 4	207 9	Y	188	183 0				30
02	12056 X	3912	-0-	-8144	-0-	204 1	3406 3	89 4	213 9	Y	194	203 0				21
03	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	181 1	3753 3	106 4	158 9	Y	144	150 0				15
04	3540 X	3421	-0-	-119	-0-	136 1	3010 3	136 1	3010 3	Y	195	172 0				38
05	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	60 4	215 9	179 1	3809 3	Y	232	241 0				29
						58 4	255 9									

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	5174 X	2010	-0-	-3164	-0-	51 1	1787 3	Y	101	122 0	20
						61 4	111 9				
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	71 1	2902 3	Y	111	113 0	18
						82 4	122 9				
02	2940 X	438	-0-	-2502	-0-	9 1	413 3	Y	5	22 0	1
						10 4	6 9				
03	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
04	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-		-0-
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	-0-		-0-

 WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

12	0	563	-0-	563	563	16 1	380 3	Y	137	149 0	27
						16 4	151 9				
01	0	620	-0-	620	1183	12 1	421 3	Y	156	158 0	25
						15 4	172 9				
02	1600 N	417	-0-	-1183	-0-	11 1	364 3	Y	28	50 0	3
						11 4	31 9				
03	558 N	273	-0-	-285	-0-	8 1	232 3	Y	23	24 0	2
						8 4	25 9				
04	600 N	323	-0-	-277	-0-	10 1	278 3	Y	26	23 0	5
						6 4	29 9				
05	465 N	397	-0-	-68	-0-	10 1	380 3	Y	1	6 0	-0-
						6 4	1 9				

 WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

12	0	4082	-0-	4082	4082	151 1	3563 3	Y	253	315 0	51
						90 4	278 9				
01	0	1095	-0-	1095	5177	27 1	914 3	Y	123	154 0	20
						19 4	135 9				
02	5513 X	336	-0-	-5177	-0-	9 1	301 3	Y	18	36 0	2
						6 4	20 9				
03	4030 X	276	-0-	-3754	-0-	7 1	230 3	Y	31	30 0	3
						5 4	34 9				
04	3900 X	788	-0-	-3112	-0-	19 1	551 3	Y	192	158 0	37
						7 4	211 9				
05	4030 X	786	-0-	-3244	-0-	15 1	588 3	Y	161	178 0	20
						6 4	177 9				

 YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

12	0	873	-0-	873	873	523 1	35 3	Y	285	295 0	57
						1 4	314 9				
01	0	827	-0-	827	1700	568 1	23 3	Y	214	237 0	34
						1 4	235 9				
02	2334 N	634	-0-	-1700	-0-	555 1	5 3	Y	67	94 0	7
						74 9					
03	868 N	742	-0-	-126	-0-	492 1	29 3	Y	200	186 0	21
						1 4	220 9				
04	810 N	523	-0-	-287	-0-	337 1	24 3	Y	146	139 0	28
						1 4	161 9				
05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	497 1	59 3	Y	301	291 0	38
						1 4	331 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0	1929	-0-	1929	1929	124	1	1604	3	Y	139	124	0	28
							48	4	153	9					
01		0	837	-0-	837	2766	23	1	718	3	Y	73	89	0	12
							16	4	80	9					
02		2800 N	1899	-0-	-901	1865	52	1	1684	3	Y	118	117	0	13
							33	4	130	9					
03		3100 N	1509	-0-	-1591	274	52	1	1251	3	Y	136	134	0	15
							56	4	150	9					
04		1738 N	1464	-0-	-274	-0-	57	1	1246	3	Y	129	119	0	25
							19	4	142	9					
05		2108 N	763	-0-	-1345	-0-	17	1	646	3	Y	78	93	0	10
							14	4	86	9					
STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542															
12		0	4262	-0-	4262	4262	224	1	3774	3	Y	104	114	0	21
							150	4	114	9					
01		0	4198	-0-	4198	8460	219	1	3736	3	Y	111	114	0	18
							121	4	122	9					
02		12429 X	3969	-0-	-8460	-0-	214	1	3552	3	Y	92	100	0	10
							102	4	101	9					
03		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	187	1	3850	3	Y	112	110	0	12
							119	4	123	9					
04		4140 X	3800	-0-	-340	-0-	157	1	3450	3	Y	108	99	0	21
							74	4	119	9					
05		4278 X	4237	-0-	-41	-0-	184	1	3866	3	Y	112	119	0	14
							64	4	123	9					
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234															
12		0	1204	-0-	1204	1204	80	1	1025	3	Y	59	70	0	12
							34	4	65	9					
01		0	150	-0-	150	1354	6	1	131	3	Y	9	20	0	1
							3	4	10	9					
02		2800 N	1603	-0-	-1197	157	62	1	1411	3	Y	88	79	0	10
							33	4	97	9					
03		1196 N	1039	-0-	-157	-0-	40	1	900	3	Y	69	72	0	7
							23	4	76	9					
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	42	1	911	3	Y	67	61	0	13
							16	4	74	9					
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	13	0	-0-
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086															
12		0	6591	-0-	6591	20894	6591	3			N	-0-			-0-
01		0	12082	-0-	12082	32976	12082	3			N	-0-			-0-
02		41661 X	8685	-0-	-32976	-0-	8685	3			N	-0-			-0-
03		14787 X	9340	-0-	-5447	-0-	9340	3			N	-0-			-0-
04		14310 X	8867	-0-	-5443	-0-	8867	3			N	-0-			-0-
05		12100 X	12100	-0-	-0-	-0-	12100	3			N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271606		COMPL. DATE 10/23/2013		TOTAL DEPTH 12998		PERF.13384 - 19058		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE	
12	4402 X	4013	-0-	-389	-0-		201 1	3390 3	Y	261	290 0	52
							135 4	287 9				
01	4402 X	4225	-0-	-177	-0-		209 1	3563 3	Y	306	309 0	49
							116 4	337 9				
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-		195 1	3243 3	Y	268	288 0	29
							93 4	295 9				
03	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-		174 1	3595 3	Y	290	288 0	31
							111 4	319 9				
04	3870 X	3810	-0-	-60	-0-		150 1	3305 3	Y	258	239 0	50
							71 4	284 9				
05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-		171 1	3614 3	Y	290	303 0	37
							60 4	319 9				

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 271700		COMPL. DATE 07/21/2013		TOTAL DEPTH 13279		PERF.13568 - 17279	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)		WELL #: B 5H		RRCID -> 271702		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13440		PERF.13560 - 18170		
12	0	3521	-0-	3521	3521		174 1	2944 3	Y	261	257 0	52
							116 4	287 9				
01	0	2774	-0-	2774	6295		137 1	2349 3	Y	193	214 0	31
							76 4	212 9				
02	8023 X	1728	-0-	-6295	-0-		89 1	1477 3	Y	109	128 0	12
							42 4	120 9				
03	3534 X	3041	-0-	-493	-0-		126 1	2605 3	Y	209	199 0	22
							80 4	230 9				
04	3420 X	2061	-0-	-1359	-0-		86 1	1884 3	Y	46	59 0	9
							40 4	51 9				
05	3534 X	1606	-0-	-1928	-0-		72 1	1520 3	Y	-0-	9 0	-0-
							14 4					

LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 1H		RRCID -> 271716		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13160		PERF.13552 - 17441	
12	0	11693	-0-	11693	26979		11693 3		N	-0-	-0-
01	0	10592	-0-	10592	37571		10592 3		N	-0-	-0-
02	48374 X	10803	-0-	-37571	-0-		10803 3		N	-0-	-0-
03	9874 X	9874	-0-	-0-	-0-		9874 3		N	-0-	-0-
04	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-		11218 3		N	-0-	-0-
05	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-		12427 3		N	-0-	-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)		WELL #: B 6H		RRCID -> 271808		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13631 - 18726		
12	0	6045	-0-	6045	6045		305 1	5157 3	Y	345	382 0	69
							203 4	380 9				
01	0	6016	-0-	6016	12061		298 1	5107 3	Y	406	410 0	65
							164 4	447 9				
02	14238 X	2177	-0-	-12061	-0-		113 1	1879 3	Y	120	172 0	13
							53 4	132 9				
03	7206 X	7206	-0-	-0-	-0-		301 1	6230 3	Y	440	406 0	47
							191 4	484 9				
04	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-		205 1	4540 3	Y	316	302 0	61
							97 4	348 9				
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-		286 1	6061 3	Y	476	477 0	60
							99 4	524 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462									
MAGARIGAL GAS UNIT 1			WELL #: B 2H		RRCID -> 272090	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	13248	PERF.	14051	- 18679		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

12	0	4332	-0-	4332	4332	217 1	3703 3	Y	271	297 0			54	
						114 4	298 9							
01	0	4464	-0-	4464	8796	222 1	3809 3	Y	307	312 0			49	
						95 4	338 9							
02	12894 X	4098	-0-	-8796	-0-	209 1	3504 3	Y	280	298 0			31	
						77 4	308 9							
03	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	182 1	3788 3	Y	317	314 0			34	
						90 4	349 9							
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	153 1	3409 3	Y	329	299 0			64	
						58 4	362 9							
05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	187 1	3977 3	Y	343	364 0			43	
						52 4	377 9							

FALKS GAS UNIT 1			WELL #: D 1H		RRCID -> 272372	COMPL. DATE	03/19/2014	TOTAL DEPTH	12694	PERF.	13741	- 17442		
12	0	5467	-0-	5467	5467	371 1	4784 3	Y	284	247 0			57	
						312 9								
01	0	3894	-0-	3894	9361	287 1	3302 3	Y	277	290 0			44	
						305 9								
02	14424 X	5063	-0-	-9361	-0-	329 1	4305 3	Y	390	391 0			43	
						429 9								
03	5456 X	4616	-0-	-840	-0-	314 1	4024 3	Y	253	269 0			27	
						278 9								
04	5280 X	3415	-0-	-1865	-0-	266 1	3036 3	Y	103	110 0			20	
						113 9								
05	5611 X	4443	-0-	-1168	-0-	333 1	3945 3	Y	150	151 0			19	
						165 9								

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)			WELL #: B 4H		RRCID -> 272511	COMPL. DATE	01/30/2014	TOTAL DEPTH	13516	PERF.	13602	- 19642		
12	0	969	-0-	969	969	49 1	830 3	Y	53	49 0			11	
						32 4	58 9							
01	0	493	-0-	493	1462	24 1	408 3	Y	44	48 0			7	
						13 4	48 9							
02	2257 X	795	-0-	-1462	-0-	40 1	660 3	Y	70	69 0			8	
						18 4	77 9							
03	961 X	36	-0-	-925	-0-	1 1	31 3	Y	3	11 0			-0-	
						1 4	3 9							
04	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	67 1	1492 3	Y	418	337 0			81	
						32 4	460 9							
05	961 X	607	-0-	-354	-0-	22 1	470 3	Y	97	166 0			12	
						8 4	107 9							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)			WELL #: A 2H		RRCID -> 272512	COMPL. DATE	05/12/2014	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	13930	- 17463		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	4494	-0-	4494	4494	167	1	3938	3	Y	256	285	0		51
						107	4	282	9						
01	0	4366	-0-	4366	8860	117	1	3900	3	Y	236	249	0		38
						89	4	260	9						
02	12471 X	3611	-0-	-8860	-0-	100	1	3227	3	Y	200	216	0		22
						64	4	220	9						
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	129	1	3985	3	Y	349	334	0		37
						86	4	384	9						
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	123	1	3419	3	Y	277	260	0		54
						47	4	305	9						
05	3534 X	1972	-0-	-1562	-0-	48	1	1825	3	Y	72	117	0		9
						20	4	79	9						
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685															
12	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	204	1	3413	3	Y	212	231	0		42
						181	4	233	9						
01	4340 X	4110	-0-	-230	-0-	207	1	3499	3	Y	230	235	0		37
						151	4	253	9						
02	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	196	1	3229	3	Y	212	226	0		23
						123	4	233	9						
03	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	174	1	3558	3	Y	238	236	0		25
						147	4	262	9						
04	3720 X	3472	-0-	-248	-0-	138	1	3038	3	Y	192	180	0		37
						85	4	211	9						
05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	178	1	3738	3	Y	241	248	0		30
						81	4	265	9						
BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
12	0	729	-0-	729	729	18	1	637	3	Y	49	134	0		10
						20	4	54	9						
01	0	-0-	-0-	-0-	729					Y	-0-	10	0		-0-
02	3724 X	-0-	-0-	-3724	-0-					Y	-0-				-0-
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-				-0-
04	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-				-0-
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-				-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
12	0	4163	-0-	4163	4163	210	1	3581	3	Y	242	274	0		48
						106	4	266	9						
01	0	4107	-0-	4107	8270	205	1	3529	3	Y	263	269	0		42
						84	4	289	9						
02	12002 X	3732	-0-	-8270	-0-	190	1	3201	3	Y	249	264	0		27
						67	4	274	9						
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	151	1	3144	3	Y	305	299	0		33
						72	4	336	9						
04	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	143	1	3182	3	Y	294	270	0		57
						52	4	323	9						
05	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	189	1	4027	3	Y	343	357	0		43
						50	4	377	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 #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	603	-0-	603	603	38 1	484 3	Y	61	82 0	12					
						14 4	67 9									
01	0	480	-0-	480	1083	12 1	394 3	Y	51	55 0	8					
						18 4	56 9									
02	1901 N	818	-0-	-1083	-0-	25 1	681 3	Y	89	87 0	10					
						14 4	98 9									
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	38 1	874 3	Y	127	123 0	14					
						14 4	140 9									
04	450 N	286	-0-	-164	-0-	11 1	231 3	Y	37	44 0	7					
						3 4	41 9									
05	899 N	47	-0-	-852	-0-	1 1	44 3	Y	1	8 0	-0-					
						1 4	1 9									

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

12	8804 X	6617	-0-	-2187	-0-	240 1	5690 3	Y	477	516 0	96
						162 4	525 9				
01	8804 X	6820	-0-	-1984	-0-	178 1	5958 3	Y	493	510 0	79
						142 4	542 9				
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	145 1	4634 3	Y	414	448 0	45
						96 4	455 9				
03	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	191 1	5851 3	Y	507	498 0	54
						130 4	558 9				
04	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	187 1	5168 3	Y	452	418 0	88
						73 4	497 9				
05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	118 1	4451 3	Y	338	383 0	43
						50 4	372 9				

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

12	0	5403	-0-	5403	5403	193 1	4565 3	Y	474	507 0	95
						124 4	521 9				
01	0	5594	-0-	5594	10997	144 1	4811 3	Y	481	499 0	77
						110 4	529 9				
02	14889 X	3892	-0-	-10997	-0-	104 1	3368 3	Y	320	362 0	35
						68 4	352 9				
03	3937 X	3566	-0-	-371	-0-	99 1	3061 3	Y	308	310 0	33
						67 4	339 9				
04	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	143 1	3967 3	Y	399	355 0	77
						55 4	439 9				
05	3937 X	3760	-0-	-177	-0-	86 1	3253 3	Y	350	383 0	44
						36 4	385 9				

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

12	0	206	-0-	206	206	8 1	195 3	Y	-0-	-0-	-0-
						3 4					
01	0	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	206			Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	4537	-0-	4537	4537	308	1 3918	3 3	Y	130	146	0	26
01	0	1902	-0-	1902	6439	168	4 143	9 9					
02	9670 X	3231	-0-	-6439	-0-	51	1 1692	3 3	Y	40	60	0	6
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	115	4 44	9 9					
04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	109	1 2907	3 3	Y	36	38	0	4
05	1488 X	932	-0-	-556	-0-	175	4 40	9 9					
						146	1 3237	3 3	Y	116	108	0	12
						107	4 128	9 9					
						174	1 3725	3 3	Y	144	128	0	28
						81	4 158	9 9					
						28	1 851	3 3	Y	23	48	0	3
						28	4 25	9 9					
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939													
12	0	2064	-0-	2064	2064	97	1 1661	3 3	Y	235	270	0	47
01	0	1745	-0-	1745	3809	47	4 259	9 9					
02	2800 N	2001	-0-	-799	3010	78	1 1355	3 3	Y	255	261	0	41
03	3100 N	2137	-0-	-963	2047	31	4 281	9 9					
04	3000 N	1792	-0-	-1208	839	94	1 1588	3 3	Y	261	273	0	29
05	3029 N	2190	-0-	-839	-0-	32	4 287	9 9					
						81	1 1693	3 3	Y	296	293	0	32
						37	4 326	9 9					
						64	1 1441	3 3	Y	240	225	0	47
						23	4 264	9 9					
						81	1 1740	3 3	Y	316	323	0	40
						21	4 348	9 9					
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798													
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	0	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-				Y	-0-			-0-
03	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-				Y	-0-			-0-
04	2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	45	1 2058	3 3	Y	188	152	0	36
05	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	25	4 207	9 9					
						64	1 2903	3 3	Y	219	227	0	28
						28	4 241	9 9					
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648													
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	71	1 2510	3 3	Y	179	177	0	37
01	1705 X	1434	-0-	-271	-0-	83	4 197	9 9					
02	2856 X	34	-0-	-2822	-0-	30	1 1227	3 3	Y	130	146	0	21
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	34	4 143	9 9					
04	3060 X	2962	-0-	-98	-0-	1	1 33	3 3	Y	-0-	21	0	-0-
05	2852 X	1777	-0-	-1075	-0-	58	1 2657	3 3	Y	184	148	0	36
						45	4 202	9 9					
						35	1 1575	3 3	Y	133	152	0	17
						21	4 146	9 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
NELLER-RHODES TRUST (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 273126		COMPL. DATE 09/02/2013			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2542 N	2512	-0-	-30	-0-	164	1 2111	3	3	Y	161	180	0		32
						60	4 177	9	9						
01	2542 N	236	-0-	-2306	-0-	9	1 205	3	3	Y	15	45	0		2
						5	4 17	9	9						
02	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
03	3100 N	3665	-0-	565	565	140	1 3157	3	3	Y	272	243	0		29
						69	4 299	9	9						
04	3000 N	2667	-0-	-333	232	107	1 2310	3	3	Y	196	187	0		38
						34	4 216	9	9						
05	544 N	312	-0-	-232	-0-	9	1 275	3	3	Y	23	58	0		3
						3	4 25	9	9						

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 273130		COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026						
12	0	1890	-0-	1890	1890	66	1 1568	3	3	Y	194	209	0		39
						43	4 213	9	9						
01	0	1944	-0-	1944	3834	47	1 1577	3	3	Y	258	256	0		41
						36	4 284	9	9						
02	2800 N	1503	-0-	-1297	2537	37	1 1182	3	3	Y	236	251	0		26
						24	4 260	9	9						
03	3100 N	1691	-0-	-1409	1128	47	1 1431	3	3	Y	165	173	0		18
						31	4 182	9	9						
04	2699 N	1571	-0-	-1128	-0-	47	1 1312	3	3	Y	176	160	0		34
						18	4 194	9	9						
05	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	34	1 1293	3	3	Y	168	181	0		21
						14	4 185	9	9						

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274139		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274140		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537						
12	0	2298	-0-	2298	2298	57	1 2020	3	3	Y	149	136	0		30
						57	4 164	9	9						
01	0	1827	-0-	1827	4125	39	1 1627	3	3	Y	112	124	0		18
						38	4 123	9	9						
02	2800 N	471	-0-	-2329	1796	10	1 437	3	3	Y	14	30	0		2
						9	4 15	9	9						
03	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
04	1770 N	692	-0-	-1078	-0-	13	1 606	3	3	Y	58	47	0		11
						9	4 64	9	9						
05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	60	1 2714	3	3	Y	112	109	0		14
						31	4 123	9	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 274290		COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	0	655	-0-	655	655	35	1	599	3	Y	1	17	0	-0-
						20	4	1	9					
01	0	409	-0-	409	1064	22	1	374	3	Y	3	3	0	-0-
						10	4	3	9					
02	1402 X	338	-0-	-1064	-0-	18	1	304	3	Y	8	7	0	1
						7	4	9	9					
03	837 X	585	-0-	-252	-0-	24	1	497	3	Y	46	42	0	5
						13	4	51	9					
04	630 X	276	-0-	-354	-0-	7	1	170	3	Y	87	75	0	17
						3	4	96	9					
05	651 X	496	-0-	-155	-0-	20	1	431	3	Y	35	48	0	4
						6	4	39	9					
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 1H		RRCID -> 274434		COMPL. DATE 05/05/2014			TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 274452		COMPL. DATE 09/30/2014			TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019					
12	0	6327	-0-	6327	6327	876	1	5214	3	Y	3	43	0	1
						234	4	3	9					
01	0	6570	-0-	6570	12897	894	1	5239	3	Y	223	188	0	36
						192	4	245	9					
02	21704 X	8807	-0-	-12897	-0-	1017	1	7387	3	Y	150	170	0	16
						238	4	165	9					
03	11098 X	5216	-0-	-5882	-0-	454	1	4601	3	Y	-0-	16	0	-0-
						161	4							
04	8880 X	8406	-0-	-474	-0-	670	1	7554	3	Y	-0-			-0-
						182	4							
05	9765 X	9033	-0-	-732	-0-	877	1	8074	3	Y	-0-			-0-
						82	4							
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 3H		RRCID -> 274904		COMPL. DATE 02/05/2014			TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285					
12	5828 X	4186	-0-	-1642	-0-	105	1	3704	3	Y	243	307	0	53
						110	4	267	9					
01	5828 X	815	-0-	-5013	-0-	18	1	753	3	Y	23	72	0	4
						19	4	25	9					
02	2352 X	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
03	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
04	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	54	1	2482	3	Y	10	8	0	2
						37	4	11	9					
05	6487 X	6487	-0-	-0-	-0-	129	1	5819	3	Y	427	375	0	54
						69	4	470	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 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		0	7494	-0-	7494	7494	272	1	6432	3	Y	576	626	0	115
							156	4	634	9					
01		0	7827	-0-	7827	15321	204	1	6817	3	Y	606	624	0	97
							139	4	667	9					
02		19870 X	4549	-0-	-15321	-0-	123	1	3988	3	Y	334	394	0	37
							71	4	367	9					
03		8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	253	1	7815	3	Y	680	644	0	73
							151	4	748	9					
04		7530 X	5290	-0-	-2240	-0-	164	1	4561	3	Y	462	445	0	90
							57	4	508	9					
05		7781 X	4290	-0-	-3491	-0-	97	1	3707	3	Y	409	447	0	52
							36	4	450	9					
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033															
12		0	8366	-0-	8366	8366	944	1	7258	3	Y	-0-			-0-
							164	4							
01		0	7956	-0-	7956	16322	905	1	6926	3	Y	-0-			-0-
							125	4							
02		23354 X	7032	-0-	-16322	-0-	878	1	5962	3	Y	9	8	0	1
							182	4	10	9					
03		9455 X	3858	-0-	-5597	-0-	353	1	3382	3	Y	10	10	0	1
							112	4	11	9					
04		8100 X	7447	-0-	-653	-0-	575	1	6784	3	Y	-0-	1	0	-0-
							88	4							
05		8370 X	4570	-0-	-3800	-0-	411	1	4119	3	Y	-0-			-0-
							40	4							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520															
12		0	5930	-0-	5930	5930	422	1	5420	3	Y	80	78	0	16
							88	9							
01		0	5856	-0-	5856	11786	460	1	5263	3	Y	121	118	0	19
							133	9							
02		18503 X	6717	-0-	-11786	-0-	473	1	6154	3	Y	82	92	0	9
							90	9							
03		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	494	1	6314	3	Y	87	87	0	9
							96	9							
04		5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	461	1	5263	3	Y	112	99	0	22
							123	9							
05		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	736	1	8727	3	Y	151	154	0	19
							166	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525															
12		0	6317	-0-	6317	6317	433	1	5614	3	Y	245	282	0	49
							270	9							
01		0	6505	-0-	6505	12822	495	1	5711	3	Y	272	278	0	43
							299	9							
02		18988 X	6166	-0-	-12822	-0-	413	1	5435	3	Y	289	300	0	32
							318	9							
03		6913 X	6331	-0-	-582	-0-	432	1	5582	3	Y	288	289	0	31
							317	9							
04		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	516	1	5978	3	Y	331	298	0	64
							364	9							
05		6820 X	5612	-0-	-1208	-0-	411	1	4938	3	Y	239	273	0	30
							263	9							

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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6572 X	455	-0-	-6117	-0-	17 1	409 3	Y	15	12 0	3
						12 4	17 9				
01	6572 X	401	-0-	-6171	-0-	11 1	350 3	Y	29	27 0	5
						8 4	32 9				
02	224 X	151	-0-	-73	-0-	4 1	135 3	Y	8	12 0	1
						3 4	9 9				
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
04	462 X	462	-0-	-0-	-0-	13 1	375 3	Y	62	50 0	12
						6 4	68 9				
05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	4 1	141 3	Y	30	38 0	4
						2 4	33 9				

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 275451		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216		
12	0	4931	-0-	4931	4931	799 1	3936 3	Y	15	13 0	3
						179 4	17 9				
01	0	5581	-0-	5581	10512	857 1	4547 3	Y	7	9 0	1
						169 4	8 9				
02	16019 X	5507	-0-	-10512	-0-	863 1	4489 3	Y	7	7 0	1
						147 4	8 9				
03	6727 X	2839	-0-	-3888	-0-	349 1	2388 3	Y	15	14 0	2
						85 4	17 9				
04	5400 X	4725	-0-	-675	-0-	501 1	4114 3	Y	8	8 0	2
						101 4	9 9				
05	6107 X	5728	-0-	-379	-0-	729 1	4904 3	Y	3	5 0	-0-
						92 4	3 9				

ECKHARDT RANCH GU1		WELL #: C 2H		RRCID -> 275594		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552		
12	0	1872	-0-	1872	1872	49 1	1690 3	Y	36	56 0	7
						93 4	40 9				
01	0	673	-0-	673	2545	15 1	621 3	Y	7	13 0	1
						29 4	8 9				
02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			Y	-0-		-0-
04	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-		-0-
05	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-			Y	-0-		-0-

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106		
12	0	6642	-0-	6642	6642	885 1	5048 3	Y	435	532 0	87
						230 4	479 9				
01	0	6433	-0-	6433	13075	868 1	5292 3	Y	69	145 0	11
						197 4	76 9				
02	20240 X	7165	-0-	-13075	-0-	947 1	5855 3	Y	155	149 0	17
						192 4	171 9				
03	8184 X	8121	-0-	-63	-0-	815 1	6291 3	Y	720	660 0	77
						223 4	792 9				
04	7440 X	5851	-0-	-1589	-0-	500 1	4529 3	Y	646	598 0	125
						111 4	711 9				
05	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	806 1	6663 3	Y	1077	1066 0	136
						125 4	1185 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	2171	-0-	2171	4358	263 1	972 3	Y	811	881 0	162
						44 4	892 9				
01	0	1550	-0-	1550	5908	314 1	1066 3	Y	119	262 0	19
						39 4	131 9				
02	2800 N	2392	-0-	-408	5500	297 1	939 3	Y	1024	931 0	112
						30 4	1126 9				
03	3100 N	2612	-0-	-488	5012	317 1	1403 3	Y	766	796 0	82
						49 4	843 9				
04	3000 N	2517	-0-	-483	4529	224 1	1162 3	Y	1003	890 0	195
						28 4	1103 9				
05	3100 N	2852	-0-	-248	4281	328 1	1186 3	Y	1196	1240 0	151
						22 4	1316 9				

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

12	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-			Y	-0-	35 0	-0-
01	4495 X	1572	-0-	-2923	-0-	41 1	1415 3	Y	66	55 0	11
						43 4	73 9				
02	2744 X	425	-0-	-2319	-0-	15 1	394 3	Y	-0-	11 0	-0-
						16 4					
03	3038 X	1603	-0-	-1435	-0-	60 1	1351 3	Y	137	122 0	15
						41 4	151 9				
04	1530 X	338	-0-	-1192	-0-	13 1	290 3	Y	26	36 0	5
						6 4	29 9				
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			Y	-0-	5 0	-0-

KENRUBYLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

12	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382 1		Y	-0-	21 0	-0-
01	510 X	510	-0-	-0-	-0-	461 1	2 3	Y	43	36 0	7
						47 9					
02	1456 X	515	-0-	-941	-0-	466 1	2 3	Y	43	45 0	5
						47 9					
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	410 1	1 3	Y	18	21 0	2
						20 9					
04	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	389 1	1946 3	Y	475	385 0	92
						47 4	523 9				
05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	504 1	1427 3	Y	387	430 0	49
						27 4	426 9				

KENRUBYLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

12	0	3851	-0-	3851	3851	845 1	2423 3	Y	431	418 0	86
						109 4	474 9				
01	0	3063	-0-	3063	6914	853 1	1620 3	Y	482	491 0	77
						60 4	530 9				
02	9491 X	2577	-0-	-6914	-0-	792 1	1116 3	Y	575	589 0	63
						36 4	633 9				
03	3844 X	3354	-0-	-490	-0-	723 1	1822 3	Y	677	668 0	72
						64 4	745 9				
04	3720 X	609	-0-	-3111	-0-	394 1	11 3	Y	185	221 0	36
						204 9					
05	3844 X	556	-0-	-3288	-0-	556 1		Y	-0-	36 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
KENRUBYLLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	2081	-0-	2081	2081	550 1	1037 3	Y	406	490 0	81
01	0	3223	-0-	3223	5304	47 4	447 9				
02	6500 X	1196	-0-	-5304	-0-	643 1	1882 3	Y	572	562 0	91
03	3193 X	1527	-0-	-1666	-0-	69 4	629 9				
04	3120 X	2891	-0-	-229	-0-	534 1	637 3	Y	4	95 0	-0-
05	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	21 4	4 9				
						486 1	917 3	Y	84	75 0	9
						32 4	92 9				
						411 1	2382 3	Y	36	38 0	7
						58 4	40 9				
						588 1	2998 3	Y	17	22 0	2
						56 4	19 9				

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349		
12	0	5727	-0-	5727	5727	395 1	5080 3	Y	229	241 0	46
01	0	7436	-0-	7436	13163	252 9	197 9				
02	17618 X	4455	-0-	-13163	-0-	588 1	6701 3	Y	134	159 0	21
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	147 9	4041 3	Y	94	105 0	10
04	7200 X	4521	-0-	-2679	-0-	311 1	4041 3	Y	169	161 0	18
05	7440 X	3626	-0-	-3814	-0-	103 9	5408 3	Y	118	113 0	23
						424 1	4037 3	Y	89	101 0	11
						186 9					
						354 1					
						130 9					
						275 1	3253 3	Y			
						98 9					

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750		
12	0	5509	-0-	5509	5509	372 1	4676 3	Y	179	171 0	36
01	0	3554	-0-	3554	9063	264 4	197 9				
02	11823 X	2760	-0-	-9063	-0-	96 1	3143 3	Y	23	55 0	4
03	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	290 4	25 9				
04	3720 X	1239	-0-	-2481	-0-	90 1	2368 3	Y	100	93 0	11
05	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	192 4	110 9				
						199 1	4398 3	Y	363	335 0	39
						193 4	399 9				
						49 1	1053 3	Y	97	117 0	19
						30 4	107 9				
								Y	-0-	19 0	-0-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767		
12	0	5155	-0-	5155	5155	135 1	4738 3	Y	124	149 0	25
01	0	1730	-0-	1730	6885	146 4	136 9				
02	8262 X	1377	-0-	-6885	-0-	38 1	1550 3	Y	93	103 0	15
03	4123 X	1384	-0-	-2739	-0-	40 4	102 9				
04	3990 X	1648	-0-	-2342	-0-	28 1	1261 3	Y	54	63 0	6
05	4123 X	3116	-0-	-1007	-0-	29 4	59 9				
						29 1	1290 3	Y	30	33 0	3
						32 4	33 9				
						33 1	1517 3	Y	67	57 0	13
						24 4	74 9				
						61 1	2783 3	Y	215	201 0	27
						35 4	237 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	0	2010	-0-	2010	2010	128	1	1643	3	Y	165	168	0	33
						57	4	182	9					
01	0	1997	-0-	1997	4007	49	1	1684	3	Y	157	165	0	25
						91	4	173	9					
02	6001 X	1994	-0-	-4007	-0-	63	1	1721	3	Y	154	162	0	17
						41	4	169	9					
03	3844 X	2514	-0-	-1330	-0-	95	1	2125	3	Y	215	209	0	23
						57	4	237	9					
04	1980 X	1002	-0-	-978	-0-	40	1	858	3	Y	81	88	0	16
						15	4	89	9					
05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-	16	0	-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
12	0	5962	-0-	5962	5962	158	1	5518	3	Y	103	123	0	21
						173	4	113	9					
01	0	1959	-0-	1959	7921	43	1	1785	3	Y	76	85	0	12
						47	4	84	9					
02	9526 X	1605	-0-	-7921	-0-	33	1	1487	3	Y	46	53	0	5
						34	4	51	9					
03	2728 X	1606	-0-	-1122	-0-	33	1	1507	3	Y	25	27	0	3
						38	4	28	9					
04	2640 X	2545	-0-	-95	-0-	52	1	2372	3	Y	75	63	0	15
						38	4	83	9					
05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	72	1	3233	3	Y	180	172	0	23
						41	4	198	9					

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
12	0	3476	-0-	3476	3476	90	1	3138	3	Y	134	160	0	27
						101	4	147	9					
01	0	1192	-0-	1192	4668	25	1	1029	3	Y	100	111	0	16
						28	4	110	9					
02	5608 X	940	-0-	-4668	-0-	19	1	837	3	Y	58	68	0	6
						20	4	64	9					
03	3472 X	967	-0-	-2505	-0-	20	1	887	3	Y	34	36	0	4
						23	4	37	9					
04	3360 X	1508	-0-	-1852	-0-	29	1	1350	3	Y	97	82	0	19
						22	4	107	9					
05	3472 X	2173	-0-	-1299	-0-	41	1	1852	3	Y	234	223	0	30
						23	4	257	9					

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435														
12	0	2200	-0-	2200	2200	154	1	1981	3	Y	59	66	0	12
						65	9							
01	0	5312	-0-	5312	7512	423	1	4813	3	Y	69	70	0	11
						76	9							
02	10690 X	3178	-0-	-7512	-0-	223	1	2902	3	Y	48	54	0	5
						53	9							
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	305	1	3883	3	Y	87	83	0	9
						96	9							
04	4200 X	3220	-0-	-980	-0-	255	1	2898	3	Y	61	58	0	12
						67	9							
05	4340 X	2177	-0-	-2163	-0-	166	1	1960	3	Y	46	52	0	6
						51	9							

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	4766	-0-	4766	4766	126	1 4420	3	71	85 0	14
						142	4 78	9			
01	0	1838	-0-	1838	6604	41	1 1683	3	63	67 0	10
						45	4 69	9			
02	7885 X	1281	-0-	-6604	-0-	27	1 1192	3	31	38 0	3
						28	4 34	9			
03	4774 X	1286	-0-	-3488	-0-	27	1 1208	3	18	19 0	2
						31	4 20	9			
04	4620 X	1497	-0-	-3123	-0-	31	1 1401	3	38	33 0	7
						23	4 42	9			
05	4774 X	2820	-0-	-1954	-0-	58	1 2590	3	126	117 0	16
						33	4 139	9			

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 277195		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245			
12	0	3254	-0-	3254	7522	231	1 2968	3	50	56 0	10
						55	9				
01	0	4003	-0-	4003	11525	321	1 3651	3	28	34 0	4
						31	9				
02	13918 X	2393	-0-	-11525	-0-	170	1 2201	3	20	22 0	2
						22	9				
03	4402 X	3215	-0-	-1187	-0-	231	1 2944	3	36	34 0	4
						40	9				
04	4260 X	2417	-0-	-1843	-0-	193	1 2196	3	25	24 0	5
						28	9				
05	3999 X	1940	-0-	-2059	-0-	150	1 1770	3	18	21 0	2
						20	9				

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 277315		COMPL. DATE 03/31/2015		TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682			
12	0	2073	-0-	2073	2073	145	1 1863	3	59	66 0	12
						65	9				
01	0	2527	-0-	2527	4600	201	1 2290	3	33	40 0	5
						36	9				
02	6113 X	1513	-0-	-4600	-0-	106	1 1381	3	24	26 0	3
						26	9				
03	2790 X	2038	-0-	-752	-0-	145	1 1848	3	41	40 0	4
						45	9				
04	2700 X	1533	-0-	-1167	-0-	121	1 1379	3	30	28 0	6
						33	9				
05	2542 X	1606	-0-	-936	-0-	125	1 1473	3	7	12 0	1
						8	9				

USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
BUZZARD VISTA A													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0	5721	-0-	5721	5721	287	1	4836	3	Y	331	362 0	66
						234	4	364	9				
01	0	5663	-0-	5663	11384	280	1	4775	3	Y	381	386 0	61
						189	4	419	9				
02	16465 X	5081	-0-	-11384	-0-	259	1	4305	3	Y	334	358 0	37
						150	4	367	9				
03	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	233	1	4793	3	Y	304	308 0	33
						181	4	334	9				
04	5100 X	4967	-0-	-133	-0-	201	1	4425	3	Y	206	199 0	40
						114	4	227	9				
05	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	219	1	4671	3	Y	457	439 0	58
						93	4	503	9				
PHILLIPPE GUI													
WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145													
12	0	3043	-0-	3043	3666	335	1	2531	3	Y	58	63 0	12
						113	4	64	9				
01	0	3963	-0-	3963	7629	571	1	3222	3	Y	48	52 0	8
						117	4	53	9				
02	8951 X	1322	-0-	-7629	-0-	418	1	831	3	Y	42	45 0	5
						27	4	46	9				
03	2387 X	1027	-0-	-1360	-0-	386	1	578	3	Y	39	40 0	4
						20	4	43	9				
04	2310 X	761	-0-	-1549	-0-	272	1	476	3	Y	2	6 0	-0-
						11	4	2	9				
05	2387 X	369	-0-	-2018	-0-	357	1	3	3	Y	8	7 0	1
						9	9						
REGMUND GAS UNIT 1													
WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890													
12	0	1765	-0-	1765	1765	123	1	1580	3	Y	56	63 0	11
						62	9						
01	0	2148	-0-	2148	3913	171	1	1942	3	Y	32	38 0	5
						35	9						
02	5198 X	1285	-0-	-3913	-0-	90	1	1171	3	Y	22	25 0	2
						24	9						
03	2387 X	2247	-0-	-140	-0-	161	1	2054	3	Y	29	28 0	3
						32	9						
04	2310 X	1874	-0-	-436	-0-	150	1	1706	3	Y	16	16 0	3
						18	9						
05	2139 X	1506	-0-	-633	-0-	117	1	1375	3	Y	13	14 0	2
						14	9						
HALEPESKA GAS UNIT 1													
WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918													
12	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PHILLIPPE GUI		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	* EOM BALANCE
12	0	595	-0-	595	595	346	1 43 3	Y	185	201 0	37
01	0	3924	-0-	3924	4519	2 636 1	204 9 3008 3	Y	154	166 0	25
02	2800 N	988	-0-	-1812	2707	111 4 465 1	169 9 362 3	Y	135	145 0	15
03	3100 N	1796	-0-	-1304	1403	12 4 439 1	149 9 1175 3	Y	128	129 0	14
04	3074 X	1671	-0-	-1403	-0-	41 4 41 4	141 9 141 9	Y	5	18 0	1
05	2325 X	936	-0-	-1389	-0-	32 4 32 4	6 9 6 9	Y	26	24 0	3
						9 4 9 4	29 9 29 9				
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946			
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		-0-
01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PHILLIPPE GUI		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684			
12	4154 X	3657	-0-	-497	-0-	233 1	3050 3	Y	340	429 0	68
01	4154 X	1930	-0-	-2224	-0-	374 9 137 1	1587 3	Y	187	225 0	30
02	4592 X	4402	-0-	-190	-0-	206 9 273 1	3641 3	Y	444	425 0	49
03	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-	488 9		Y	-0-	49 0	-0-
04	4920 X	1694	-0-	-3226	-0-	120 1	1398 3	Y	160	129 0	31
05	4867 X	2405	-0-	-2462	-0-	176 9 166 1	2008 3	Y	210	214 0	27
						231 9 231 9					
RUPPERT-RIPPS (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747			
12	0	1292	-0-	1292	1292	31 1	1105 3	Y	101	101 0	20
01	0	1226	-0-	1226	2518	45 4 26 1	111 9 1066 3	Y	89	95 0	14
02	2800 N	289	-0-	-2511	7	36 4 5 1	98 9 246 3	Y	28	39 0	3
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	7 4 7 4	31 9 31 9	Y	-0-	3 0	-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	17 1	776 3	Y	51	41 0	10
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	16 4 14 1	56 9 618 3	Y	111	107 0	14
						10 4 10 4	122 9 122 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	3322	-0-	3322	3322	210	1	2718	3	Y	358	405	0		72
						394	9								
01	0	3315	-0-	3315	6637	233	1	2689	3	Y	357	372	0		57
						393	9								
02	9434 X	2797	-0-	-6637	-0-	173	1	2279	3	Y	314	337	0		34
						345	9								
03	3441 X	3229	-0-	-212	-0-	204	1	2632	3	Y	357	353	0		38
						393	9								
04	3330 X	3220	-0-	-110	-0-	215	1	2510	3	Y	450	401	0		87
						495	9								
05	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	388	1	4649	3	Y	443	474	0		56
						487	9								

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

12	0	10218	-0-	10218	10218	683	1	8821	3	Y	649	744	0		130
						714	9								
01	0	8172	-0-	8172	18390	607	1	6960	3	Y	550	592	0		88
						605	9								
02	23192 X	4802	-0-	-18390	-0-	338	1	4395	3	Y	63	144	0		7
						69	9								
03	8866 X	5764	-0-	-3102	-0-	418	1	5317	3	Y	26	30	0		3
						29	9								
04	8580 X	4429	-0-	-4151	-0-	346	1	3942	3	Y	128	106	0		25
						141	9								
05	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	742	1	8919	3	Y	1107	992	0		140
						1218	9								

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

12	0	315	-0-	315	315	203	1	12	3	Y	90	92	0		18
						1	4	99	9						
01	0	347	-0-	347	662	237	1	9	3	Y	92	95	0		15
						101	9								
02	938 N	276	-0-	-662	-0-	180	1	8	3	Y	80	86	0		9
						88	9								
03	310 N	262	-0-	-48	-0-	167	1	11	3	Y	76	77	0		8
						84	9								
04	330 N	121	-0-	-209	-0-	117	1	4	9	Y	4	11	0		1
						318	1	2	3	Y	9	9	0		1
05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10	9								

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

12	0	3469	-0-	3469	7684	93	1	3256	3	Y	19	27	0		4
						99	4	21	9						
01	0	3669	-0-	3669	11353	85	1	3478	3	Y	15	17	0		2
						89	4	17	9						
02	11405 X	52	-0-	-11353	-0-	1	1	49	3	Y	1	3	0		-0-
						1	4	1	9						
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-				-0-
04	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	102	1	4698	3	Y	102	82	0		20
						73	4	112	9						
05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	143	1	6455	3	Y	378	350	0		48
						90	4	416	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13865 - 18777	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	2212	-0-	2212	4423	59 1	2074 3	Y	7	10 0	1
						71 4	8 9				
01	0	2341	-0-	2341	6764	54 1	2217 3	Y	6	6 0	1
						63 4	7 9				
02	6797 X	33	-0-	-6764	-0-	1 1	31 3	Y	-0-	1 0	-0-
						1 4					
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-		-0-
04	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	65 1	2994 3	Y	39	31 0	8
						52 4	43 9				
05	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	91 1	4094 3	Y	145	135 0	18
						56 4	160 9				

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771		PERF.13898 - 18751	
12	0	936	-0-	936	2075	25 1	877 3	Y	5	7 0	1
						28 4	6 9				
01	0	989	-0-	989	3064	23 1	937 3	Y	4	4 0	1
						25 4	4 9				
02	3077 X	13	-0-	-3064	-0-	13 3		Y	-0-	1 0	-0-
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-		-0-
04	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	28 1	1267 3	Y	27	22 0	5
						21 4	30 9				
05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	39 1	1737 3	Y	102	94 0	13
						23 4	112 9				

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 278297		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13909 - 18861	
12	0	2685	-0-	2685	5919	72 1	2514 3	Y	17	24 0	3
						80 4	19 9				
01	0	2724	-0-	2724	8643	63 1	2578 3	Y	13	14 0	2
						69 4	14 9				
02	8685 X	42	-0-	-8643	-0-	1 1	40 3	Y	-0-	2 0	-0-
						1 4					
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-		-0-
04	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	72 1	3285 3	Y	81	65 0	16
						53 4	89 9				
05	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	110 1	4967 3	Y	333	307 0	42
						64 4	366 9				

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #: C 4H		RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13774		PERF.13888 - 18757	
12	0	1224	-0-	1224	2712	33 1	1152 3	Y	4	6 0	1
						35 4	4 9				
01	0	1295	-0-	1295	4007	30 1	1230 3	Y	4	4 0	1
						31 4	4 9				
02	2800 N	17	-0-	-2783	1224	17 3		Y	-0-	1 0	-0-
03	1224 N	-0-	-0-	-1224	-0-			Y	-0-		-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	36 1	1660 3	Y	22	18 0	4
						26 4	24 9				
05	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	50 1	2270 3	Y	83	77 0	10
						32 4	91 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	371	1	1681	3	Y	185	206	0	37
						78	4	204	9					
01	3131 X	918	-0-	-2213	-0-	687	1	42	3	Y	170	180	0	27
						2	4	187	9					
02	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	525	1	420	3	Y	149	160	0	16
						14	4	164	9					
03	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	513	1	3607	3	Y	142	143	0	15
						131	4	156	9					
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	360	1	2386	3	Y	6	20	0	1
						60	4	7	9					
05	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	466	1	1773	3	Y	29	26	0	4
						34	4	32	9					
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
12	0	4174	-0-	4174	6009	480	1	3185	3	Y	341	370	0	68
						134	4	375	9					
01	0	7883	-0-	7883	13892	842	1	6506	3	Y	283	306	0	45
						224	4	311	9					
02	17783 X	3891	-0-	-13892	-0-	620	1	2910	3	Y	248	266	0	27
						88	4	273	9					
03	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	586	1	4179	3	Y	236	238	0	25
						137	4	260	9					
04	4200 X	4039	-0-	-161	-0-	418	1	3530	3	Y	10	33	0	2
						80	4	11	9					
05	4340 X	4048	-0-	-292	-0-	543	1	3394	3	Y	47	43	0	6
						59	4	52	9					
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337														
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	900	-0-	900	900	21	1	868	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	900					Y	-0-			-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047														
12	0	1333	-0-	1333	1333	65	1	1100	3	Y	115	115	0	23
						41	4	127	9					
01	0	1389	-0-	1389	2722	66	1	1138	3	Y	137	138	0	22
						34	4	151	9					
02	2800 N	1359	-0-	-1441	1281	66	1	1111	3	Y	138	145	0	15
						30	4	152	9					
03	2766 N	1485	-0-	-1281	-0-	59	1	1227	3	Y	149	148	0	16
						35	4	164	9					
04	1350 N	1243	-0-	-107	-0-	47	1	1039	3	Y	124	116	0	24
						21	4	136	9					
05	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	54	1	1138	3	Y	132	139	0	17
						18	4	145	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12	0	3307	-0-	3307	3307	218	1	2802	3	Y	185	194	0	37
						83	4	204	9					
01	0	2257	-0-	2257	5564	52	1	1976	3	Y	168	178	0	27
						44	4	185	9					
02	T. A.	1883	-0-	1883	7447	70	1	1655	3	Y	113	128	0	12
						34	4	124	9					
03	T. A.	449	-0-	449	7896	17	1	390	3	Y	30	39	0	3
						9	4	33	9					
04	T. A.	196	-0-	196	8092	7	1	157	3	Y	27	25	0	5
						2	4	30	9					
05	T. A.	238	-0-	238	8330	9	1	226	3	Y	-0-	5	0	-0-
						3	4							
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280380		COMPL. DATE 09/27/2015			TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391					
12	0	3202	-0-	3202	3202	158	1	2682	3	Y	237	256	0	47
						101	4	261	9					
01	0	4143	-0-	4143	7345	203	1	3471	3	Y	330	324	0	53
						106	4	363	9					
02	11378 X	4033	-0-	-7345	-0-	204	1	3399	3	Y	307	326	0	34
						92	4	338	9					
03	4247 X	4158	-0-	-89	-0-	171	1	3536	3	Y	316	316	0	34
						103	4	348	9					
04	4020 X	2787	-0-	-1233	-0-	108	1	2379	3	Y	228	218	0	44
						49	4	251	9					
05	4464 X	4240	-0-	-224	-0-	168	1	3552	3	Y	422	413	0	53
						56	4	464	9					
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 280396		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594					
12	0	1753	-0-	1753	1753	113	1	1456	3	Y	118	123	0	24
						54	4	130	9					
01	0	1217	-0-	1217	2970	28	1	1042	3	Y	107	114	0	17
						29	4	118	9					
02	T. A.	963	-0-	963	3933	35	1	830	3	Y	70	79	0	8
						21	4	77	9					
03	T. A.	238	-0-	238	4171	9	1	203	3	Y	18	24	0	2
						6	4	20	9					
04	T. A.	107	-0-	107	4278	4	1	82	3	Y	17	16	0	3
						2	4	19	9					
05	T. A.	123	-0-	123	4401	4	1	117	3	Y	-0-	3	0	-0-
						2	4							
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 1H		RRCID -> 280732		COMPL. DATE 03/23/2016			TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392					
12	0	7215	-0-	7215	7215	465	1	6005	3	Y	501	492	0	100
						194	4	551	9					
01	0	1858	-0-	1858	9073	52	1	1634	3	Y	83	170	0	13
						81	4	91	9					
02	12093 X	3020	-0-	-9073	-0-	82	1	2660	3	Y	202	193	0	22
						56	4	222	9					
03	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	219	1	5157	3	Y	494	463	0	53
						250	4	543	9					
04	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	272	1	5883	3	Y	519	471	0	101
						97	4	571	9					
05	6045 X	2918	-0-	-3127	-0-	70	1	2542	3	Y	224	297	0	28
						60	4	246	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	623	-0-	623	623	42 1	534 3	17 4	30 9	Y	27	30 0		5
01	0	23	-0-	23	646	1 1	21 3	1 4		Y	-0-	5 0		-0-
02	646 N	-0-	-0-	-646	-0-					Y	-0-			-0-
03	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	50 1	1177 3	29 4	86 9	Y	78	70 0		8
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	32 1	689 3	11 4	42 9	Y	38	39 0		7
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	10 1	341 3	6 4	32 9	Y	29	32 0		4

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

12	0	1144	-0-	1144	1663	72 1	930 3	33 4	109 9	Y	99	93 0		20
01	0	516	-0-	516	2179	14 1	423 3	24 4	55 9	Y	50	62 0		8
02	2800 N	635	-0-	-2165	14	16 1	533 3	13 4	73 9	Y	66	67 0		7
03	960 N	946	-0-	-14	-0-	33 1	779 3	42 4	92 9	Y	84	82 0		9
04	947 N	947	-0-	-0-	-0-	36 1	781 3	14 4	116 9	Y	105	94 0		20
05	651 N	365	-0-	-286	-0-	8 1	298 3	8 4	51 9	Y	46	60 0		6

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

12	0	2514	-0-	2514	2514	162 1	2109 3	69 4	174 9	Y	158	158 0		32
01	0	920	-0-	920	3434	26 1	804 3	20 4	70 9	Y	64	86 0		10
02	2800 N	1285	-0-	-1515	1919	35 1	1125 3	24 4	101 9	Y	92	92 0		10
03	2143 N	224	-0-	-1919	-0-	8 1	197 3	5 4	14 9	Y	13	22 0		1
04	3000 N	3193	-0-	193	193	130 1	2817 3	48 4	198 9	Y	180	146 0		35
05	1577 N	1384	-0-	-193	-0-	36 1	1226 3	15 4	107 9	Y	97	120 0		12

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940

12	0	4293	-0-	4293	4293	277 1	3578 3	115 4	323 9	Y	294	337 0		59
01	0	1123	-0-	1123	5416	31 1	966 3	24 4	102 9	Y	93	137 0		15
02	7588 X	1587	-0-	-6001	-0-	42 1	1369 3	29 4	147 9	Y	134	134 0		15
03	8401 X	3686	-0-	-4715	-0-	137 1	3187 3	78 4	284 9	Y	258	245 0		28
04	6630 X	3032	-0-	-3598	-0-	124 1	2666 3	44 4	198 9	Y	180	173 0		35
05	4278 X	1321	-0-	-2957	-0-	34 1	1165 3	14 4	108 9	Y	98	121 0		12

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2325 N	2226	-0-	-99	-0-	157	1	2000	3	Y	-0-			-0-
						69	4							
01	2325 N	1140	-0-	-1185	-0-	45	1	1080	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
02	1904 N	1711	-0-	-193	-0-	70	1	1602	3	Y	-0-			-0-
						39	4							
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	99	1	2203	3	Y	-0-			-0-
						59	4							
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2056	3	Y	-0-			-0-
						36	4							
05	1891 N	272	-0-	-1619	-0-	9	1	260	3	Y	-0-			-0-
						3	4							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

12	0	9786	-0-	9786	9786	478	1	8105	3	Y	803	900	0	161
						320	4	883	9					
01	0	9366	-0-	9366	19152	451	1	7723	3	Y	857	881	0	137
						249	4	943	9					
02	27669 X	8517	-0-	-19152	-0-	420	1	7030	3	Y	789	840	0	86
						199	4	868	9					
03	10633 X	9318	-0-	-1315	-0-	369	1	7654	3	Y	964	947	0	103
						235	4	1060	9					
04	10290 X	6384	-0-	-3906	-0-	236	1	5260	3	Y	705	671	0	137
						112	4	776	9					
05	9796 X	8505	-0-	-1291	-0-	335	1	7118	3	Y	850	880	0	107
						117	4	935	9					

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

12	0	778	-0-	778	778	335	1	116	3	Y	294	323	0	59
						4	4	323	9					
01	0	1395	-0-	1395	2173	498	1	200	3	Y	628	587	0	100
						6	4	691	9					
02	2800 N	1293	-0-	-1507	666	374	1	549	3	Y	322	387	0	35
						16	4	354	9					
03	1652 N	986	-0-	-666	-0-	182	1	756	3	Y	22	55	0	2
						24	4	24	9					
04	1350 N	320	-0-	-1030	-0-	320	1			Y	-0-	2	0	-0-
05	1395 N	403	-0-	-992	-0-	403	1			Y	-0-			-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

12	0	5388	-0-	5388	5388	355	1	4487	3	Y	287	333	0	57
						230	4	316	9					
01	0	968	-0-	968	6356	35	1	830	3	Y	63	110	0	10
						34	4	69	9					
02	9309 X	2953	-0-	-6356	-0-	113	1	2557	3	Y	174	165	0	19
						92	4	191	9					
03	5642 X	1654	-0-	-3988	-0-	64	1	1409	3	Y	114	121	0	12
						56	4	125	9					
04	5460 X	3453	-0-	-2007	-0-	140	1	2995	3	Y	218	188	0	42
						78	4	240	9					
05	5394 X	762	-0-	-4632	-0-	22	1	670	3	Y	52	87	0	7
						13	4	57	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	3369	-0-	3369	3369	225 1	2869 3	Y	149	161 0	30
01	0	648	-0-	648	4017	111 4	164 9	Y	24	50 0	4
02	4017 X	-0-	-0-	-4017	-0-	24 1	580 3	Y	-0-	4 0	-0-
03	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	18 4	26 9	Y	208	186 0	22
04	3270 X	2580	-0-	-690	-0-	201 1	4479 3	Y	145	139 0	28
05	3379 X	352	-0-	-3027	-0-	134 4	229 9	Y	-0-	28 0	-0-
						106 1	2269 3	Y			
						45 4	160 9	Y			
						11 1	338 3	Y			
						3 4					

PHILLIPPE GUI		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438		
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 1		Y	-0-		-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 1		Y	-0-		-0-
02	308 N	159	-0-	-149	-0-	159 1		Y	-0-		-0-
03	310 N	83	-0-	-227	-0-	83 1		Y	-0-		-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1		Y	-0-		-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 1		Y	-0-		-0-

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016			TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833		
12	0	5138	-0-	5138	5138	335 1	4263 3	Y	306	360 0	61
01	0	4204	-0-	4204	9342	203 4	337 9	Y	101	146 0	16
02	13807 X	4465	-0-	-9342	-0-	161 1	3788 3	Y	222	214 0	24
03	6014 X	5581	-0-	-433	-0-	144 4	111 9	Y	338	326 0	36
04	5610 X	4754	-0-	-856	-0-	172 1	3918 3	Y	311	287 0	60
05	5146 X	440	-0-	-4706	-0-	131 4	244 9	Y	37	92 0	5
						216 1	4815 3	Y			
						178 4	372 9	Y			
						192 1	4121 3	Y			
						99 4	342 9	Y			
						12 1	380 3	Y			
						7 4	41 9	Y			

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016			TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632		
12	0	1865	-0-	1865	1865	100 1	1689 3	Y	10	9 0	2
01	0	5555	-0-	5555	7420	65 4	11 9	Y	64	56 0	10
02	2800 N	4978	-0-	2178	9598	295 1	5034 3	Y	58	62 0	6
03	3100 N	5522	-0-	2422	12020	156 4	70 9	Y	63	62 0	7
04	17232 X	5212	-0-	-12020	-0-	272 1	4518 3	Y	60	55 0	12
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	124 4	64 9	Y	62	66 0	8
						246 1	5057 3	Y			
						150 4	69 9	Y			
						219 1	4827 3	Y			
						100 4	66 9	Y			
						244 1	5146 3	Y			
						82 4	68 9	Y			

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 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		0	7030	-0-	7030	7030	358	1	6062	3	Y	343	372	0		69
							233	4	377	9						
01		0	5770	-0-	5770	12800	291	1	4986	3	Y	306	326	0		49
							156	4	337	9						
02		18020 X	5220	-0-	-12800	-0-	271	1	4519	3	Y	277	296	0		30
							125	4	305	9						
03		7254 X	5514	-0-	-1740	-0-	233	1	4817	3	Y	291	290	0		31
							144	4	320	9						
04		6870 X	5103	-0-	-1767	-0-	204	1	4513	3	Y	265	245	0		51
							94	4	292	9						
05		7037 X	6494	-0-	-543	-0-	273	1	5774	3	Y	323	333	0		41
							92	4	355	9						

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445																
12		7316 X	6863	-0-	-453	-0-	352	1	5960	3	Y	294	319	0		59
							228	4	323	9						
01		7347 X	7275	-0-	-72	-0-	368	1	6300	3	Y	374	373	0		60
							196	4	411	9						
02		6132 X	5796	-0-	-336	-0-	302	1	5041	3	Y	286	315	0		31
							138	4	315	9						
03		7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	303	1	6282	3	Y	397	386	0		42
							186	4	437	9						
04		6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	268	1	5958	3	Y	406	369	0		79
							124	4	447	9						
05		6789 X	6278	-0-	-511	-0-	264	1	5592	3	Y	303	344	0		38
							89	4	333	9						

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918																
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288																
12		0	7045	-0-	7045	7045	375	1	6188	3	Y	59	69	0		12
							417	4	65	9						
01		0	5504	-0-	5504	12549	292	1	4875	3	Y	61	63	0		10
							270	4	67	9						
02		18597 X	6048	-0-	-12549	-0-	331	1	5409	3	Y	42	47	0		5
							262	4	46	9						
03		7440 X	6819	-0-	-621	-0-	305	1	6155	3	Y	32	34	0		3
							324	4	35	9						
04		6810 X	6120	-0-	-690	-0-	257	1	5593	3	Y	66	56	0		13
							197	4	73	9						
05		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	315	1	6594	3	Y	239	222	0		30
							179	4	263	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 6H		RRCID -> 283405		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	0	6898	-0-	6898	6898	355 1	5970 3	Y	259	287 0	52
01	0	7492	-0-	7492	14390	288 4	285 9				
02	20083 X	5693	-0-	-14390	-0-	383 1	6510 3	Y	311	313 0	50
03	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	257 4	342 9				
04	6960 X	5068	-0-	-1892	-0-	299 1	4960 3	Y	238	262 0	26
05	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	172 4	262 9				
						326 1	6692 3	Y	271	268 0	29
						252 4	298 9				
						203 1	4485 3	Y	240	222 0	47
						116 4	264 9				
						340 1	7187 3	Y	286	297 0	36
						143 4	315 9				

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 283406		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276		
12	0	10437	-0-	10437	10437	542 1	8948 3	Y	297	342 0	59
01	0	9533	-0-	9533	19970	620 4	327 9				
02	29500 X	9530	-0-	-19970	-0-	507 1	8456 3	Y	82	128 0	13
03	10695 X	10339	-0-	-356	-0-	480 4	90 9				
04	10350 X	9222	-0-	-1128	-0-	520 1	8495 3	Y	84	88 0	9
05	10737 X	10737	-0-	-0-	-0-	423 4	92 9				
						460 1	9275 3	Y	94	93 0	10
						501 4	103 9				
						387 1	8422 3	Y	99	90 0	19
						304 4	109 9				
						458 1	9594 3	Y	379	350 0	48
						268 4	417 9				

BUZZARD VISTA A		WELL #: D 7H		RRCID -> 283524		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450		
12	0	7984	-0-	7984	7984	416 1	6966 3	Y	211	251 0	42
01	0	7572	-0-	7572	15556	370 4	232 9				
02	23044 X	7488	-0-	-15556	-0-	392 1	6635 3	Y	234	239 0	37
03	9610 X	8588	-0-	-1022	-0-	288 4	257 9				
04	9300 X	6916	-0-	-2384	-0-	395 1	6540 3	Y	275	282 0	30
05	8277 X	7338	-0-	-939	-0-	250 4	303 9				
						370 1	7587 3	Y	288	287 0	31
						314 4	317 9				
						283 1	6213 3	Y	223	211 0	43
						175 4	245 9				
						316 1	6648 3	Y	209	226 0	26
						144 4	230 9				

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 283546		COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458		
12	12090 X	11817	-0-	-273	-0-	605 1	10023 3	Y	466	482 0	93
01	13454 X	11250	-0-	-2204	-0-	676 4	513 9				
02	10836 X	10111	-0-	-725	-0-	578 1	9696 3	Y	400	429 0	64
03	11997 X	11009	-0-	-988	-0-	536 4	440 9				
04	11610 X	9370	-0-	-2240	-0-	536 1	8775 3	Y	340	367 0	37
05	11811 X	10307	-0-	-1504	-0-	426 4	374 9				
						474 1	9609 3	Y	382	378 0	41
						506 4	420 9				
						398 1	8649 3	Y	17	55 0	3
						304 4	19 9				
						461 1	9706 3	Y	-0-	3 0	-0-
						140 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	3000	-0-	3000	3000	157	1	2627	3	Y	70	80	0		14
						139	4	77	9						
01	0	3143	-0-	3143	6143	165	1	2783	3	Y	68	71	0		11
						120	4	75	9						
02	9291 X	3148	-0-	-6143	-0-	170	1	2799	3	Y	66	70	0		7
						106	4	73	9						
03	3689 X	3603	-0-	-86	-0-	158	1	3226	3	Y	78	77	0		8
						133	4	86	9						
04	3480 X	3063	-0-	-417	-0-	127	1	2781	3	Y	70	64	0		14
						78	4	77	9						
05	3472 X	3465	-0-	-7	-0-	151	1	3171	3	Y	68	73	0		9
						68	4	75	9						
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425															
12	0	2846	-0-	2846	2846	187	1	2416	3	Y	146	164	0		29
						82	4	161	9						
01	0	1632	-0-	1632	4478	61	1	1457	3	Y	68	86	0		11
						39	4	75	9						
02	6744 X	2266	-0-	-4478	-0-	91	1	2076	3	Y	45	51	0		5
						49	4	50	9						
03	2852 X	2788	-0-	-64	-0-	108	1	2427	3	Y	172	159	0		18
						64	4	189	9						
04	2760 X	2524	-0-	-236	-0-	102	1	2207	3	Y	160	147	0		31
						39	4	176	9						
05	2852 X	293	-0-	-2559	-0-	8	1	259	3	Y	21	49	0		3
						3	4	23	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824															
12	0	6057	-0-	6057	6057	402	1	5153	3	Y	295	287	0		59
						177	4	325	9						
01	0	3401	-0-	3401	9458	93	1	2878	3	Y	253	272	0		40
						152	4	278	9						
02	13545 X	4087	-0-	-9458	-0-	112	1	3617	3	Y	252	264	0		28
						81	4	277	9						
03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	199	1	4650	3	Y	289	286	0		31
						240	4	318	9						
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	212	1	4555	3	Y	297	270	0		58
						80	4	327	9						
05	4619 X	3088	-0-	-1531	-0-	74	1	2675	3	Y	247	274	0		31
						67	4	272	9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876															
12	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	264	1	3391	3	Y	198	235	0		40
						113	4	218	9						
01	3472 X	2802	-0-	-670	-0-	73	1	2515	3	Y	136	154	0		22
						64	4	150	9						
02	3640 X	2604	-0-	-1036	-0-	102	1	2340	3	Y	98	109	0		11
						54	4	108	9						
03	4030 X	872	-0-	-3158	-0-	35	1	789	3	Y	25	33	0		3
						20	4	28	9						
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	4449	-0-	4449	4449	296	1	3815	3	Y	197	234	0			39
						121	4	217	9							
01	0	3164	-0-	3164	7613	83	1	2861	3	Y	138	155	0			22
						68	4	152	9							
02	10954 X	3341	-0-	-7613	-0-	132	1	3021	3	Y	111	121	0			12
						66	4	122	9							
03	4588 X	978	-0-	-3610	-0-	40	1	887	3	Y	26	35	0			3
						22	4	29	9							
04	4440 X	378	-0-	-4062	-0-	16	1	349	3	Y	6	8	0			1
						6	4	7	9							
05	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

RUPPERT-RIPPS (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393

12	8959 X	5381	-0-	-3578	-0-	138	1	4827	3	Y	203	226	0			42
						193	4	223	9							
01	8866 X	4222	-0-	-4644	-0-	94	1	3845	3	Y	140	160	0			22
						129	4	154	9							
02	8008 X	64	-0-	-7944	-0-	1	1	53	3	Y	7	28	0			1
						2	4	8	9							
03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	7380 X	5667	-0-	-1713	-0-	116	1	5287	3	Y	143	115	0			28
						107	4	157	9							
05	5394 X	5291	-0-	-103	-0-	113	1	5058	3	Y	35	59	0			4
						81	4	39	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

12	0	2453	-0-	2453	2453	165	1	2124	3	Y	84	99	0			17
						72	4	92	9							
01	0	1720	-0-	1720	4173	46	1	1570	3	Y	57	65	0			9
						41	4	63	9							
02	5740 X	1567	-0-	-4173	-0-	62	1	1427	3	Y	40	45	0			4
						34	4	44	9							
03	3131 X	511	-0-	-2620	-0-	21	1	467	3	Y	10	13	0			1
						12	4	11	9							
04	3030 X	95	-0-	-2935	-0-	4	1	88	3	Y	1	2	0			-0-
						2	4	1	9							
05	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

12	0	1760	-0-	1760	1760	116	1	1489	3	Y	93	93	0			19
						53	4	102	9							
01	0	959	-0-	959	2719	26	1	808	3	Y	73	80	0			12
						45	4	80	9							
02	2800 N	1222	-0-	-1578	1141	33	1	1070	3	Y	85	88	0			9
						25	4	94	9							
03	2425 N	1284	-0-	-1141	-0-	47	1	1081	3	Y	88	88	0			9
						59	4	97	9							
04	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	56	1	1200	3	Y	93	84	0			18
						22	4	102	9							
05	1364 N	827	-0-	-537	-0-	20	1	720	3	Y	62	72	0			8
						19	4	68	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 284286		COMPL. DATE 11/09/2017			TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	720	1	4001	3	Y	1165	1368	0		233
						153	4	1282	9						
01	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	712	1	3490	3	Y	1552	1537	0		248
						109	4	1707	9						
02	5432 X	5179	-0-	-253	-0-	689	1	3144	3	Y	1145	1268	0		125
						86	4	1260	9						
03	6169 X	4032	-0-	-2137	-0-	525	1	2167	3	Y	1160	1161	0		124
						64	4	1276	9						
04	5970 X	5187	-0-	-783	-0-	438	1	3314	3	Y	1242	1125	0		241
						69	4	1366	9						
05	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	638	1	4502	3	Y	1418	1480	0		179
						71	4	1560	9						

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2		WELL #: C 2H		RRCID -> 284335		COMPL. DATE 12/12/2017			TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-				-0-
03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284343		COMPL. DATE 02/05/2018			TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110						
12	0	15424	-0-	15424	15424	1025	1	13265	3	Y	666	761	0		133
						401	4	733	9						
01	0	4646	-0-	4646	20070	134	1	4143	3	Y	250	343	0		40
						94	4	275	9						
02	26634 X	6564	-0-	-20070	-0-	182	1	5871	3	Y	359	360	0		39
						116	4	395	9						
03	15562 X	15562	-0-	-0-	-0-	593	1	13827	3	Y	749	708	0		80
						318	4	824	9						
04	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	547	1	11810	3	Y	654	607	0		127
						183	4	719	9						
05	5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	154	1	5209	3	Y	338	422	0		43
						59	4	372	9						

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3		WELL #: B 3H		RRCID -> 284344		COMPL. DATE 02/02/2018			TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271						
12	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	723	1	9337	3	Y	646	688	0		129
						325	4	711	9						
01	11501 X	3364	-0-	-8137	-0-	94	1	2925	3	Y	243	333	0		39
						78	4	267	9						
02	11508 X	4757	-0-	-6751	-0-	129	1	4149	3	Y	348	349	0		38
						96	4	383	9						
03	12741 X	11228	-0-	-1513	-0-	418	1	9750	3	Y	727	687	0		78
						260	4	800	9						
04	11880 X	9570	-0-	-2310	-0-	386	1	8338	3	Y	634	589	0		123
						149	4	697	9						
05	11098 X	1903	-0-	-9195	-0-	49	1	1671	3	Y	146	251	0		18
						22	4	161	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 4H		RRCID -> 284425		COMPL. DATE 11/09/2017				TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	5079	-0-	5079	5079	638	1	3472	3	Y	754	839	0			151
						140	4	829	9							
01	0	4797	-0-	4797	9876	645	1	3257	3	Y	716	753	0			114
						107	4	788	9							
02	14704 X	4828	-0-	-9876	-0-	638	1	3228	3	Y	789	817	0			86
						94	4	868	9							
03	6169 X	5984	-0-	-185	-0-	588	1	4296	3	Y	877	869	0			94
						135	4	965	9							
04	5160 X	5005	-0-	-155	-0-	426	1	3728	3	Y	700	658	0			136
						81	4	770	9							
05	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	564	1	3938	3	Y	810	844	0			102
						66	4	891	9							

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 284426		COMPL. DATE 02/05/2018				TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909						
12	0	9231	-0-	9231	9231	606	1	7816	3	Y	488	568	0			98
						272	4	537	9							
01	0	2777	-0-	2777	12008	79	1	2434	3	Y	181	250	0			29
						65	4	199	9							
02	15934 X	3926	-0-	-12008	-0-	107	1	3452	3	Y	261	261	0			29
						80	4	287	9							
03	14105 X	9272	-0-	-4833	-0-	348	1	8112	3	Y	542	513	0			58
						216	4	596	9							
04	13080 X	8187	-0-	-4893	-0-	333	1	7187	3	Y	490	453	0			95
						128	4	539	9							
05	9238 X	3423	-0-	-5815	-0-	89	1	3010	3	Y	259	321	0			33
						39	4	285	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284427		COMPL. DATE 01/08/2018				TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001						
12	10571 X	6134	-0-	-4437	-0-	154	1	5403	3	Y	320	833	0			70
						225	4	352	9							
01	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	322	1	13100	3	Y	42	105	0			7
						457	4	46	9							
02	7672 X	707	-0-	-6965	-0-	15	1	671	3	Y	-0-	7	0			-0-
						21	4									
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-
04	8220 X	6889	-0-	-1331	-0-	144	1	6588	3	Y	16	13	0			3
						139	4	18	9							
05	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	231	1	10299	3	Y	9	11	0			1
						172	4	10	9							

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 284453		COMPL. DATE 11/09/2017				TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750						
12	12182 X	12182	-0-	-0-	-0-	1183	1	9384	3	Y	1110	1298	0			222
						394	4	1221	9							
01	9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	898	1	6643	3	Y	1136	1177	0			181
						228	4	1250	9							
02	22064 X	6052	-0-	-16012	-0-	567	1	3952	3	Y	1285	1325	0			141
						119	4	1414	9							
03	18631 X	6482	-0-	-12149	-0-	501	1	4506	3	Y	1207	1219	0			129
						147	4	1328	9							
04	13620 X	4917	-0-	-8703	-0-	353	1	3560	3	Y	840	806	0			163
						80	4	924	9							
05	12183 X	5285	-0-	-6898	-0-	463	1	3745	3	Y	920	967	0			116
						65	4	1012	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
12		0	471	-0-	471	471	33	1	415	3	Y	6	6	0	1
							16	4	7	9					
01		0	-0-	-0-	-0-	471					Y	-0-	1	0	-0-
02		6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-					Y	-0-			-0-
03		7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-			-0-
04		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	91	1	1991	3	Y	205	165	0	40
							40	4	226	9					
05		465 X	384	-0-	-81	-0-	11	1	329	3	Y	35	71	0	4
							5	4	39	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865															
12		0	38069	-0-	38069	38069	2386	1	30858	3	Y	3284	2627	0	657
							1213	4	3612	9					
01		0	65358	-0-	65358	103427	2357	1	56375	3	Y	4416	4368	0	705
							1768	4	4858	9					
02		142985 X	39558	-0-	-103427	-0-	1509	1	34532	3	Y	2334	2783	0	256
							950	4	2567	9					
03		25517 X	25517	-0-	-0-	-0-	981	1	21993	3	Y	1703	1777	0	182
							670	4	1873	9					
04		13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	577	1	12358	3	Y	597	663	0	116
							248	4	657	9					
05		9052 X	1865	-0-	-7187	-0-	53	1	1646	3	Y	128	228	0	16
							25	4	141	9					
NELLER-ELIZONDO (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189															
12		0	2558	-0-	2558	2558	169	1	2131	3	Y	128	143	0	26
							117	4	141	9					
01		0	701	-0-	701	3259	26	1	614	3	Y	31	52	0	5
							27	4	34	9					
02		2800 N	2644	-0-	-156	3103	102	1	2306	3	Y	134	124	0	15
							89	4	147	9					
03		3100 N	2249	-0-	-851	2252	88	1	1940	3	Y	125	127	0	13
							83	4	138	9					
04		3000 N	2293	-0-	-707	1545	93	1	1992	3	Y	139	125	0	27
							55	4	153	9					
05		2604 N	264	-0-	-2340	-0-	8	1	234	3	Y	15	40	0	2
							5	4	17	9					
NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-			-0-
02		32 N	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

12		0	16575	-0-	16575	16575	411 1	14731 3	Y	1250	1382 0	250		
							58 4	1375 9						
01		0	14434	-0-	14434	31009	299 1	12555 3	Y	1398	1425 0	223		
							42 4	1538 9						
02		43119 X	12110	-0-	-31009	-0-	233 1	10728 3	Y	1016	1128 0	111		
							31 4	1118 9						
03		20243 X	12901	-0-	-7342	-0-	249 1	11487 3	Y	1026	1027 0	110		
							36 4	1129 9						
04		18300 X	11146	-0-	-7154	-0-	219 1	10150 3	Y	687	664 0	133		
							21 4	756 9						
05		16585 X	12314	-0-	-4271	-0-	244 1	11091 3	Y	874	897 0	110		
							18 4	961 9						

KRAUSE GUL WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														

12		0	10362	-0-	10362	10362	700 1	9017 3	Y	586	696 0	117		
							645 9							
01		0	10155	-0-	10155	20517	763 1	8743 3	Y	590	613 0	94		
							649 9							
02		30316 X	9799	-0-	-20517	-0-	651 1	8506 3	Y	584	614 0	64		
							642 9							
03		12865 X	10940	-0-	-1925	-0-	739 1	9477 3	Y	658	652 0	70		
							724 9							
04		12450 X	10767	-0-	-1683	-0-	804 1	9215 3	Y	680	618 0	132		
							748 9							
05		10850 X	10401	-0-	-449	-0-	746 1	8893 3	Y	693	737 0	88		
							762 9							

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416														

12		0	13221	-0-	13221	13221	915 1	11768 3	Y	489	515 0	98		
							538 9							
01		0	13296	-0-	13296	26517	1003 1	11494 3	Y	726	708 0	116		
							799 9							
02		36676 X	10159	-0-	-26517	-0-	685 1	8942 3	Y	484	547 0	53		
							532 9							
03		13361 X	6046	-0-	-7315	-0-	423 1	5401 3	Y	202	233 0	22		
							222 9							
04		12930 X	-0-	-0-	-12930	-0-			Y	-0-	22 0	-0-		
05		17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	1325 1	15764 3	Y	791	691 0	100		
							870 9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														

12		0	12514	-0-	12514	12514	656 1	10941 3	Y	265	237 0	53		
							625 4	292 9						
01		0	9313	-0-	9313	21827	487 1	8213 3	Y	207	227 0	33		
							385 4	228 9						
02		30109 X	8282	-0-	-21827	-0-	444 1	7328 3	Y	190	202 0	21		
							301 4	209 9						
03		12524 X	9715	-0-	-2809	-0-	424 1	8651 3	Y	231	227 0	25		
							386 4	254 9						
04		12120 X	8097	-0-	-4023	-0-	334 1	7326 3	Y	196	183 0	38		
							221 4	216 9						
05		12524 X	9481	-0-	-3043	-0-	410 1	8620 3	Y	227	236 0	29		
							201 4	250 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		18098 X	18098	-0-	-0-	-0-	1178	1	14822	3	Y	1055	1030	0		211
							937	4	1161	9						
01		16027 X	12827	-0-	-3200	-0-	331	1	11045	3	Y	1076	1115	0		172
							267	4	1184	9						
02		14476 X	10294	-0-	-4182	-0-	273	1	8855	3	Y	889	964	0		97
							188	4	978	9						
03		18104 X	12866	-0-	-5238	-0-	475	1	11025	3	Y	754	770	0		81
							537	4	829	9						
04		17520 X	12082	-0-	-5438	-0-	424	1	10472	3	Y	674	624	0		131
							445	4	741	9						
05		18104 X	11995	-0-	-6109	-0-	286	1	10187	3	Y	1164	1148	0		147
							242	4	1280	9						
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625																
12		21605 X	21605	-0-	-0-	-0-	1411	1	17995	3	Y	896	868	0		179
							1213	4	986	9						
01		16864 X	8582	-0-	-8282	-0-	231	1	7655	3	Y	453	560	0		72
							198	4	498	9						
02		18200 X	11812	-0-	-6388	-0-	324	1	10465	3	Y	714	708	0		78
							238	4	785	9						
03		20150 X	14553	-0-	-5597	-0-	542	1	12544	3	Y	739	738	0		79
							654	4	813	9						
04		19500 X	12479	-0-	-7021	-0-	446	1	10973	3	Y	511	491	0		99
							498	4	562	9						
05		20150 X	6669	-0-	-13481	-0-	163	1	5816	3	Y	493	530	0		62
							148	4	542	9						
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579																
12		0	20263	-0-	20263	20263	1425	1	18310	3	Y	480	536	0		96
							528	9								
01		0	19152	-0-	19152	39415	1501	1	17115	3	Y	487	505	0		78
							536	9								
02		52532 X	13117	-0-	-39415	-0-	905	1	11779	3	Y	394	429	0		43
							433	9								
03		20701 X	20701	-0-	-0-	-0-	1457	1	18608	3	Y	578	559	0		62
							636	9								
04		19620 X	18383	-0-	-1237	-0-	1439	1	16394	3	Y	500	465	0		97
							550	9								
05		20274 X	18607	-0-	-1667	-0-	1407	1	16668	3	Y	484	520	0		61
							532	9								
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497																
12		26381 X	21523	-0-	-4858	-0-	1357	1	17045	3	Y	1827	1819	0		366
							1111	4	2010	9						
01		26381 X	12106	-0-	-14275	-0-	292	1	9837	3	Y	1574	1689	0		251
							246	4	1731	9						
02		19012 X	10803	-0-	-8209	-0-	281	1	9124	3	Y	1089	1221	0		119
							200	4	1198	9						
03		21049 X	11620	-0-	-9429	-0-	404	1	9557	3	Y	1072	1076	0		115
							480	4	1179	9						
04		20370 X	8152	-0-	-12218	-0-	278	1	6929	3	Y	583	585	0		113
							304	4	641	9						
05		21049 X	10219	-0-	-10830	-0-	239	1	8725	3	Y	945	939	0		119
							215	4	1040	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3		WELL #: C 3H		RRCID -> 285992		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	8532	-0-	8532	8532	449	1	7463	3	Y	159	172	0		32
						445	4	175	9						
01	0	8197	-0-	8197	16729	429	1	7230	3	Y	168	173	0		27
						353	4	185	9						
02	24386 X	7657	-0-	-16729	-0-	412	1	6786	3	Y	153	163	0		17
						291	4	168	9						
03	9269 X	8364	-0-	-905	-0-	367	1	7471	3	Y	162	162	0		17
						348	4	178	9						
04	8460 X	7512	-0-	-948	-0-	311	1	6818	3	Y	154	141	0		30
						214	4	169	9						
05	8525 X	8235	-0-	-290	-0-	360	1	7548	3	Y	137	150	0		17
						176	4	151	9						
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 286058		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396						
12	13795 X	8962	-0-	-4833	-0-	920	1	6404	3	Y	1275	1417	0		255
						235	4	1403	9						
01	13795 X	9579	-0-	-4216	-0-	954	1	6857	3	Y	1421	1449	0		227
						205	4	1563	9						
02	10164 X	8038	-0-	-2126	-0-	893	1	5777	3	Y	1105	1211	0		121
						152	4	1216	9						
03	11253 X	8509	-0-	-2744	-0-	780	1	6284	3	Y	1151	1149	0		123
						179	4	1266	9						
04	9510 X	5850	-0-	-3660	-0-	394	1	4588	3	Y	705	691	0		137
						92	4	776	9						
05	9579 X	8023	-0-	-1556	-0-	507	1	6286	3	Y	1031	1038	0		130
						96	4	1134	9						
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 286059		COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924						
12	0	1507	-0-	1507	1507	473	1	333	3	Y	627	646	0		125
						11	4	690	9						
01	0	888	-0-	888	2395	409	1	25	3	Y	412	471	0		66
						1	4	453	9						
02	5400 X	3005	-0-	-2395	-0-	404	1	1896	3	Y	601	601	0		66
						44	4	661	9						
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	375	1	2326	3	Y	580	584	0		62
						58	4	638	9						
04	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	276	1	2209	3	Y	773	685	0		150
						39	4	850	9						
05	1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	272	1	449	3	Y	312	423	0		39
						6	4	343	9						
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2		WELL #: C 2H		RRCID -> 286086		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203						
12	12772 X	10907	-0-	-1865	-0-	570	1	9509	3	Y	256	276	0		51
						546	4	282	9						
01	12710 X	11546	-0-	-1164	-0-	602	1	10151	3	Y	286	291	0		46
						478	4	315	9						
02	11480 X	9704	-0-	-1776	-0-	520	1	8574	3	Y	233	253	0		26
						354	4	256	9						
03	12276 X	10822	-0-	-1454	-0-	472	1	9633	3	Y	259	257	0		28
						432	4	285	9						
04	11160 X	9186	-0-	-1974	-0-	378	1	8298	3	Y	235	217	0		46
						251	4	259	9						
05	11532 X	7635	-0-	-3897	-0-	331	1	6951	3	Y	173	197	0		22
						163	4	190	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		0	12089	-0-	12089	12089	636	1	10572	3	Y	227	244	0		45
							631	4	250	9						
01		0	11879	-0-	11879	23968	621	1	10468	3	Y	253	258	0		40
							512	4	278	9						
02		34694 X	10726	-0-	-23968	-0-	577	1	9499	3	Y	220	236	0		24
							408	4	242	9						
03		13144 X	11463	-0-	-1681	-0-	503	1	10244	3	Y	217	218	0		23
							477	4	239	9						
04		11700 X	10410	-0-	-1290	-0-	432	1	9466	3	Y	195	180	0		38
							297	4	215	9						
05		12090 X	11507	-0-	-583	-0-	503	1	10558	3	Y	182	197	0		23
							246	4	200	9						

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166																
12		18879 X	11930	-0-	-6949	-0-	305	1	10713	3	Y	530	595	0		91
							329	4	583	9						
01		18879 X	10978	-0-	-7901	-0-	245	1	10069	3	Y	368	400	0		59
							259	4	405	9						
02		16436 X	7548	-0-	-8888	-0-	154	1	6939	3	Y	271	300	0		30
							157	4	298	9						
03		18197 X	12790	-0-	-5407	-0-	259	1	11734	3	Y	464	444	0		50
							287	4	510	9						
04		15360 X	13328	-0-	-2032	-0-	267	1	12279	3	Y	536	482	0		104
							192	4	590	9						
05		13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	275	1	12381	3	Y	493	535	0		62
							153	4	542	9						

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842																
12		18693 X	13108	-0-	-5585	-0-	326	1	11442	3	Y	849	998	0		170
							406	4	934	9						
01		18693 X	12190	-0-	-6503	-0-	262	1	10781	3	Y	752	802	0		120
							320	4	827	9						
02		16996 X	8973	-0-	-8023	-0-	174	1	7852	3	Y	675	721	0		74
							204	4	743	9						
03		18166 X	10021	-0-	-8145	-0-	195	1	8864	3	Y	647	652	0		69
							250	4	712	9						
04		14850 X	10755	-0-	-4095	-0-	208	1	9574	3	Y	728	656	0		141
							172	4	801	9						
05		13113 X	12198	-0-	-915	-0-	242	1	10893	3	Y	825	862	0		104
							155	4	908	9						

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930																
12		0	21562	-0-	21562	21562	804	1	18891	3	Y	1176	1251	0		235
							573	4	1294	9						
01		0	16768	-0-	16768	38330	445	1	14803	3	Y	1040	1109	0		166
							376	4	1144	9						
02		54282 X	15952	-0-	-38330	-0-	440	1	14175	3	Y	928	992	0		102
							316	4	1021	9						
03		23002 X	17212	-0-	-5790	-0-	496	1	15240	3	Y	1007	1001	0		108
							368	4	1108	9						
04		20880 X	15088	-0-	-5792	-0-	485	1	13400	3	Y	905	837	0		176
							207	4	996	9						
05		21576 X	10906	-0-	-10670	-0-	261	1	9850	3	Y	614	712	0		78
							120	4	675	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
12		27962 X	22294	-0-	-5668	-0-	561	1	19761	3	Y	1252	1319	0	251
							595	4	1377	9					
01		27962 X	22586	-0-	-5376	-0-	484	1	19992	3	Y	1461	1479	0	233
							503	4	1607	9					
02		23156 X	16695	-0-	-6461	-0-	328	1	14830	3	Y	1099	1212	0	120
							328	4	1209	9					
03		25637 X	22356	-0-	-3281	-0-	371	1	17227	3	Y	3950	3648	0	422
							413	4	4345	9					
04		23580 X	18831	-0-	-4749	-0-	368	1	16978	3	Y	1114	1320	0	216
							260	4	1225	9					
05		22599 X	22062	-0-	-537	-0-	444	1	20026	3	Y	1226	1287	0	155
							243	4	1349	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859															
12		0	8769	-0-	8769	8769	326	1	7651	3	Y	505	610	0	101
							236	4	556	9					
01		0	12423	-0-	12423	21192	331	1	11007	3	Y	727	712	0	116
							285	4	800	9					
02		30958 X	9766	-0-	-21192	-0-	272	1	8753	3	Y	493	555	0	54
							199	4	542	9					
03		11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	328	1	10071	3	Y	617	605	0	66
							248	4	679	9					
04		11884 X	11884	-0-	-0-	-0-	383	1	10579	3	Y	687	620	0	133
							166	4	756	9					
05		10385 X	7979	-0-	-2406	-0-	190	1	7169	3	Y	483	555	0	61
							89	4	531	9					
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832															
12		26164 X	15881	-0-	-10283	-0-	1114	1	14319	3	Y	407	567	0	82
							448	9							
01		24955 X	20482	-0-	-4473	-0-	1588	1	18135	3	Y	690	662	0	110
							759	9							
02		22596 X	10541	-0-	-12055	-0-	737	1	9580	3	Y	204	292	0	22
							224	9							
03		23808 X	18950	-0-	-4858	-0-	1318	1	16861	3	Y	701	648	0	75
							771	9							
04		21060 X	14538	-0-	-6522	-0-	1077	1	12797	3	Y	604	562	0	117
							664	9							
05		20491 X	16128	-0-	-4363	-0-	1203	1	14278	3	Y	588	631	0	74
							647	9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653															
12		0	16658	-0-	16658	16658	831	1	13994	3	Y	1076	1066	0	215
							649	4	1184	9					
01		0	19119	-0-	19119	35777	922	1	15735	3	Y	1696	1640	0	271
							596	4	1866	9					
02		50945 X	15168	-0-	-35777	-0-	760	1	12641	3	Y	1224	1361	0	134
							421	4	1346	9					
03		16647 X	12115	-0-	-4532	-0-	503	1	10355	3	Y	804	852	0	86
							373	4	884	9					
04		18510 X	13264	-0-	-5246	-0-	520	1	11474	3	Y	895	807	0	174
							285	4	985	9					
05		19127 X	14471	-0-	-4656	-0-	601	1	12675	3	Y	866	931	0	109
							242	4	953	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 #: 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	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	15843 X	15843	-0-	-0-	-0-	1058	1	13787	3	Y	907	904 0	182
01	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	998	9	1184	1	Y	901	939 0	144
02	12246 X	12246	-0-	-0-	-0-	991	9	809	1	Y	685	754 0	75
03	15841 X	11318	-0-	-4523	-0-	754	9	757	1	Y	679	681 0	73
04	15360 X	13036	-0-	-2324	-0-	747	9	969	1	Y	770	694 0	149
05	15872 X	12265	-0-	-3607	-0-	847	9	892	1	Y	619	690 0	78
						681	9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

12	0	11669	-0-	11669	11669	767	1	9911	3	Y	901	1008 0	180
01	0	11014	-0-	11014	22683	991	9	805	1	Y	877	917 0	140
02	32784 X	10101	-0-	-22683	-0-	965	9	659	1	Y	747	805 0	82
03	11098 X	10409	-0-	-689	-0-	822	9	676	1	Y	933	915 0	100
04	10740 X	9608	-0-	-1132	-0-	1026	9	694	1	Y	844	780 0	164
05	11098 X	10559	-0-	-539	-0-	928	9	743	1	Y	854	910 0	108
						939	9						

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

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

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287860 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994

12	0	13519	-0-	13519	13519	884	1	11568	3	Y	970	1167 0	194
01	0	12219	-0-	12219	25738	1067	9	936	1	Y	467	586 0	75
02	40422 X	14684	-0-	-25738	-0-	514	9	985	1	Y	673	674 0	74
03	21545 X	17070	-0-	-4475	-0-	740	9	1167	1	Y	767	759 0	82
04	20850 X	15208	-0-	-5642	-0-	844	9	1156	1	Y	672	624 0	130
05	16244 X	12200	-0-	-4044	-0-	739	9	886	1	Y	625	676 0	79
						688	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		24211 X	21011	-0-	-3200	-0-	1068 1	18141 3	Y	998	1075 0		200
							704 4	1098 9					
01		24211 X	21791	-0-	-2420	-0-	1101 1	18886 3	Y	1097	1122 0		175
							597 4	1207 9					
02		20272 X	19444	-0-	-828	-0-	1011 1	16917 3	Y	950	1021 0		104
							471 4	1045 9					
03		22444 X	20863	-0-	-1581	-0-	884 1	18337 3	Y	990	988 0		106
							553 4	1089 9					
04		21630 X	17691	-0-	-3939	-0-	709 1	15738 3	Y	830	775 0		161
							331 4	913 9					
05		21793 X	21122	-0-	-671	-0-	888 1	18876 3	Y	958	998 0		121
							304 4	1054 9					
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270													
12		0	8511	-0-	8511	8511	415 1	5683 3	Y	1990	1681 0		398
							224 4	2189 9					
01		0	1964	-0-	1964	10475	74 1	1747 3	Y	80	465 0		13
							55 4	88 9					
02		16569 X	6094	-0-	-10475	-0-	177 1	4255 3	Y	1404	1263 0		154
							118 4	1544 9					
03		7595 X	6023	-0-	-1572	-0-	237 1	5307 3	Y	287	410 0		31
							163 4	316 9					
04		7350 X	5912	-0-	-1438	-0-	244 1	5250 3	Y	284	260 0		55
							106 4	312 9					
05		7595 X	683	-0-	-6912	-0-	20 1	618 3	Y	32	83 0		4
							10 4	35 9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490													
12		18631 X	14731	-0-	-3900	-0-	987 1	12620 3	Y	570	656 0		114
							497 4	627 9					
01		18631 X	8290	-0-	-10341	-0-	309 1	7350 3	Y	364	420 0		58
							231 4	400 9					
02		14812 X	9864	-0-	-4948	-0-	379 1	8675 3	Y	519	520 0		57
							239 4	571 9					
03		16399 X	11097	-0-	-5302	-0-	437 1	9759 3	Y	549	547 0		59
							297 4	604 9					
04		15870 X	9214	-0-	-6656	-0-	381 1	8188 3	Y	437	411 0		85
							164 4	481 9					
05		14725 X	1513	-0-	-13212	-0-	44 1	1362 3	Y	78	153 0		10
							21 4	86 9					
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13590 - 19537													
12		132835 X	109517	-0-	-23318	-0-	2643 1	93941 3	N	10408	11948 0		2083
							1484 4	11449 9					
01		132835 X	106281	-0-	-26554	-0-	2189 1	91095 3	N	10720	11092 0		1711
							1205 4	11792 9					
02		119980 X	70062	-0-	-49918	-0-	1330 1	59628 3	N	7046	7985 0		772
							1353 4	7751 9					
03		132835 X	97889	-0-	-34946	-0-	1857 1	83744 3	N	9301	9078 0		995
							2057 4	10231 9					
04		125940 X	91486	-0-	-34454	-0-	1730 1	79130 3	N	8530	7870 0		1655
							1243 4	9383 9					
05		109523 X	80622	-0-	-28901	-0-	1575 1	70503 3	N	6972	7746 0		881
							875 4	7669 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		0	7808	-0-	7808	7808	522 1	6706 3	Y	334	377 0	67			
							213 4	367 9							
01		0	4435	-0-	4435	12243	167 1	3981 3	Y	170	210 0	27			
							100 4	187 9							
02		18520 X	6277	-0-	-12243	-0-	245 1	5606 3	Y	275	272 0	30			
							123 4	303 9							
03		8463 X	6392	-0-	-2071	-0-	252 1	5642 3	Y	327	322 0	35			
							138 4	360 9							
04		8130 X	5675	-0-	-2455	-0-	234 1	5038 3	Y	292	270 0	57			
							82 4	321 9							
05		7812 X	615	-0-	-7197	-0-	18 1	554 3	Y	33	86 0	4			
							7 4	36 9							
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843															
12		177692 X	103865	-0-	-73827	-0-	2466 1	87086 3	N	10796	12562 0	2161			
							2437 4	11876 9							
01		177692 X	100319	-0-	-77373	-0-	2057 1	85063 3	N	10205	10737 0	1629			
							1973 4	11226 9							
02		160496 X	67609	-0-	-92887	-0-	1269 1	56997 3	N	7486	8295 0	820			
							1108 4	8235 9							
03		150691 X	90248	-0-	-60443	-0-	1728 1	78099 3	N	7981	7948 0	853			
							1642 4	8779 9							
04		121980 X	78695	-0-	-43285	-0-	1497 1	68550 3	N	7023	6514 0	1362			
							923 4	7725 9							
05		103850 X	70933	-0-	-32917	-0-	1380 1	61834 3	N	6419	6970 0	811			
							658 4	7061 9							
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660															
12		11067 X	8899	-0-	-2168	-0-	568 1	7299 3	Y	695	846 0	139			
							267 4	765 9							
01		11067 X	1713	-0-	-9354	-0-	62 1	1468 3	Y	127	246 0	20			
							43 4	140 9							
02		10024 X	4790	-0-	-5234	-0-	181 1	4143 3	Y	327	311 0	36			
							106 4	360 9							
03		12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	462 1	10366 3	Y	1004	933 0	107			
							293 4	1104 9							
04		10710 X	9546	-0-	-1164	-0-	373 1	8048 3	Y	886	821 0	172			
							150 4	975 9							
05		8897 X	1477	-0-	-7420	-0-	39 1	1221 3	Y	182	331 0	23			
							17 4	200 9							
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637															
12		31899 X	27658	-0-	-4241	-0-	1423 1	23982 3	N	1060	1154 0	212			
							1087 4	1166 9							
01		31341 X	27407	-0-	-3934	-0-	1404 1	23912 3	N	1096	1133 0	175			
							885 4	1206 9							
02		26992 X	24923	-0-	-2069	-0-	1315 1	21848 3	N	953	1024 0	104			
							712 4	1048 9							
03		29605 X	27032	-0-	-2573	-0-	1158 1	23845 3	N	1079	1068 0	115			
							842 4	1187 9							
*04		27720 X	23081	-0-	-4639	-0-	937 1	20686 3	N	868	815 0	168			
							503 4	955 9							
*05		29630 X	29630	-0-	-0-	-0-	1263 1	26685 3	N	1075	1107 0	136			
							499 4	1183 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	13191	-0-	13191	13191	688	1	11647	3	N	389	422	0		78
						428	4	428	9						
01	0	11780	-0-	11780	24971	608	1	10407	3	N	413	425	0		66
						311	4	454	9						
02	36789 X	11818	-0-	-24971	-0-	628	1	10489	3	N	386	410	0		42
						276	4	425	9						
03	14415 X	12193	-0-	-2222	-0-	529	1	10928	3	N	385	386	0		41
						312	4	424	9						
04	12780 X	11115	-0-	-1665	-0-	454	1	10047	3	N	375	343	0		73
						201	4	413	9						
05	13206 X	12934	-0-	-272	-0-	558	1	11784	3	N	374	400	0		47
						181	4	411	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393															
12	0	9719	-0-	9719	9719	502	1	8530	3	N	345	384	0		69
						307	4	380	9						
01	0	8657	-0-	8657	18376	442	1	7593	3	N	364	375	0		58
						222	4	400	9						
02	26637 X	8261	-0-	-18376	-0-	434	1	7271	3	N	335	356	0		37
						187	4	369	9						
03	10602 X	8053	-0-	-2549	-0-	345	1	7156	3	N	320	323	0		34
						200	4	352	9						
04	9600 X	6579	-0-	-3021	-0-	265	1	5879	3	N	291	269	0		56
						115	4	320	9						
05	9734 X	4296	-0-	-5438	-0-	168	1	3631	3	N	403	408	0		51
						54	4	443	9						
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130															
12	37541 X	30670	-0-	-6871	-0-	1574	1	26577	3	N	1227	1346	0		245
						1169	4	1350	9						
01	36332 X	30804	-0-	-5528	-0-	1568	1	26767	3	N	1370	1396	0		219
						962	4	1507	9						
02	31948 X	27550	-0-	-4398	-0-	1441	1	24015	3	N	1214	1300	0		133
						759	4	1335	9						
03	34503 X	29588	-0-	-4915	-0-	1259	1	25990	3	N	1317	1309	0		141
						890	4	1449	9						
04	32130 X	23888	-0-	-8242	-0-	959	1	21217	3	N	1100	1028	0		213
						502	4	1210	9						
05	41914 X	41914	-0-	-0-	-0-	1795	1	37966	3	N	1330	1375	0		168
						690	4	1463	9						
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754															
12	16523 X	12810	-0-	-3713	-0-	637	1	10754	3	N	859	963	0		172
						474	4	945	9						
01	15717 X	12372	-0-	-3345	-0-	605	1	10335	3	N	964	982	0		154
						372	4	1060	9						
02	13048 X	11013	-0-	-2035	-0-	557	1	9286	3	N	801	867	0		88
						289	4	881	9						
03	14043 X	12015	-0-	-2028	-0-	502	1	10351	3	N	738	747	0		79
						350	4	812	9						
04	13080 X	10425	-0-	-2655	-0-	409	1	9049	3	N	687	633	0		133
						211	4	756	9						
05	12803 X	11216	-0-	-1587	-0-	457	1	9680	3	N	823	852	0		104
						174	4	905	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 288670	COMPL. DATE	02/26/2021	TOTAL DEPTH	13226	PERF.	1.3564	- 17025					
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	EOM BALANCE

12		0	7302	-0-	7302	7302	378	1	6378	3	N	267	291	0		53
							252	4	294	9						
01		0	7602	-0-	7602	14904	366	1	6284	3	N	682	626	0		109
							202	4	750	9						
02		21671 X	6767	-0-	-14904	-0-	336	1	5615	3	N	591	635	0		65
							166	4	650	9						
03		8153 X	7133	-0-	-1020	-0-	289	1	5988	3	N	604	604	0		65
							192	4	664	9						
04		7890 X	6159	-0-	-1731	-0-	236	1	5237	3	N	518	482	0		101
							116	4	570	9						
05		7595 X	6657	-0-	-938	-0-	269	1	5706	3	N	532	566	0		67
							97	4	585	9						

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8		WELL #: B 8H		RRCID -> 288672	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	13237	PERF.	1.3317	- 18960					

12		0	10049	-0-	10049	10049	507	1	8574	3	N	557	600	0		111
							355	4	613	9						
01		0	9588	-0-	9588	19637	478	1	8174	3	N	600	615	0		96
							276	4	660	9						
02		28391 X	8754	-0-	-19637	-0-	450	1	7494	3	N	534	571	0		59
							223	4	587	9						
03		10168 X	9651	-0-	-517	-0-	408	1	8419	3	N	503	508	0		54
							271	4	553	9						
04		9750 X	8175	-0-	-1575	-0-	329	1	7270	3	N	375	356	0		73
							163	4	413	9						
05		10044 X	8673	-0-	-1371	-0-	368	1	7765	3	N	370	396	0		47
							133	4	407	9						

SEILER-GANO (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 288717	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	9573	PERF.	1.3562	- 19409					

12		148893 X	82509	-0-	-66384	-0-	1984	1	69694	3	N	7730	8860	0		1547
							2328	4	8503	9						
01		148893 X	74350	-0-	-74543	-0-	1520	1	62631	3	N	7683	8004	0		1226
							1748	4	8451	9						
02		120568 X	59339	-0-	-61229	-0-	1125	1	50394	3	N	5967	6540	0		653
							1256	4	6564	9						
03		111445 X	82833	-0-	-28612	-0-	1569	1	70675	3	N	7893	7702	0		844
							1907	4	8682	9						
04		93690 X	74163	-0-	-19527	-0-	1411	1	64480	3	N	6510	6091	0		1263
							1111	4	7161	9						
05		82522 X	72049	-0-	-10473	-0-	1416	1	63318	3	N	5866	6388	0		741
							862	4	6453	9						

SEILER-GANO (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288742	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	1.3728	- 19759					

12		189472 X	101781	-0-	-87691	-0-	2542	1	89406	3	N	6665	7528	0		1334
							2501	4	7332	9						
01		189472 X	90942	-0-	-98530	-0-	1946	1	80184	3	N	6322	6647	0		1009
							1858	4	6954	9						
02		149772 X	65391	-0-	-84381	-0-	1286	1	57749	3	N	4673	5170	0		512
							1216	4	5140	9						
03		135873 X	93508	-0-	-42365	-0-	1836	1	82888	3	N	6268	6110	0		670
							1889	4	6895	9						
04		112410 X	87810	-0-	-24600	-0-	1731	1	79215	3	N	5190	4853	0		1007
							1155	4	5709	9						
05		101773 X	82959	-0-	-18814	-0-	1701	1	76191	3	N	3808	4334	0		481
							878	4	4189	9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SEILER-GANO (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	177692 X	99521	-0-	-78171	-0-	2457	1	86566	3	N	7471	8588	0	1495	
						2280	4	8218	9						
01	177692 X	88752	-0-	-88940	-0-	1880	1	77599	3	N	6875	7273	0	1097	
						1710	4	7563	9						
02	150752 X	59262	-0-	-91490	-0-	1143	1	51359	3	N	5233	5757	0	573	
						1004	4	5756	9						
03	133703 X	93038	-0-	-40665	-0-	1808	1	81725	3	N	7067	6884	0	756	
						1731	4	7774	9						
04	112230 X	82443	-0-	-29787	-0-	1604	1	73441	3	N	5820	5447	0	1129	
						996	4	6402	9						
05	99510 X	80276	-0-	-19234	-0-	1608	1	72042	3	N	5322	5779	0	672	
						772	4	5854	9						

 SEILER-GANO (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 4159 - 5998

12	177692 X	100511	-0-	-77181	-0-	2462	1	86829	3	N	8165	9468	0	1634
						2238	4	8982	9					
01	177692 X	98976	-0-	-78716	-0-	2075	1	85756	3	N	8451	8736	0	1349
						1849	4	9296	9					
02	157444 X	63613	-0-	-93831	-0-	1238	1	55611	3	N	5180	5962	0	567
						1066	4	5698	9					
03	145886 X	88308	-0-	-57578	-0-	1715	1	77549	3	N	6759	6603	0	723
						1609	4	7435	9					
04	117120 X	80658	-0-	-36462	-0-	1575	1	72115	3	N	5464	5127	0	1060
						958	4	6010	9					
05	100502 X	81574	-0-	-18928	-0-	1683	1	75403	3	N	3360	3996	0	424
						792	4	3696	9					

 ROYAL UNIT A WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783

12	103261 X	-0-	-0-	-103261	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
01	103261 X	46430	-0-	-56831	-0-	910	1	37501	3	Y	6410	5387	0	1023
						968	4	7051	9					
02	73500 X	37	-0-	-73463	-0-	1	1	31	3	Y	4	1027	0	-0-
						1	4	4	9					
03	69223 X	101	-0-	-69122	-0-	1	1	57	3	Y	38	34	0	4
						1	4	42	9					
04	44940 X	40230	-0-	-4710	-0-	767	1	35173	3	Y	3398	2743	0	659
						552	4	3738	9					
05	46438 X	41670	-0-	-4768	-0-	793	1	35636	3	Y	4362	4470	0	551
						443	4	4798	9					

 ROYAL UNIT A WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	71792	-0-	71792	71792	1445	1	60298	3	Y	7939	6672	0	1267
						1316	4	8733	9					
02	74564 X	114	-0-	-74450	-0-	2	1	98	3	Y	11	1277	0	1
						2	4	12	9					
03	69905 X	-0-	-0-	-69905	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04	69725 X	69725	-0-	-0-	-0-	1354	1	62526	3	Y	4558	3674	0	884
						831	4	5014	9					
05	71796 X	61493	-0-	-10303	-0-	1219	1	55086	3	Y	4189	4544	0	529
						580	4	4608	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
ROYAL UNIT A		WELL #: C 3H		RRCID -> 288747		COMPL. DATE 12/01/2021				TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	98008	-0-	98008	98008	2441	1	86396	3	Y	6321	5207	0			1265
						2218	4	6953	9							
01	0	71644	-0-	71644	169652	1513	1	62853	3	Y	5388	5793	0			860
						1351	4	5927	9							
02	172440 X	2788	-0-	-169652	-0-	56	1	2550	3	Y	122	969	0			13
						48	4	134	9							
03	93093 X	-0-	-0-	-93093	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	90090 X	69691	-0-	-20399	-0-	1348	1	62331	3	Y	4724	3808	0			916
						816	4	5196	9							
05	93093 X	69646	-0-	-23447	-0-	1346	1	61101	3	Y	5968	6130	0			754
						634	4	6565	9							

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288810		COMPL. DATE 03/04/2021				TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390						
12	0	7533	-0-	7533	7533	500	1	6429	3	Y	363	413	0			73
						205	4	399	9							
01	0	4115	-0-	4115	11648	152	1	3627	3	Y	223	260	0			36
						91	4	245	9							
02	16946 X	5298	-0-	-11648	-0-	206	1	4709	3	Y	254	262	0			28
						104	4	279	9							
03	8060 X	5737	-0-	-2323	-0-	225	1	5047	3	Y	310	305	0			33
						124	4	341	9							
04	7800 X	5601	-0-	-2199	-0-	233	1	5008	3	Y	253	237	0			49
						82	4	278	9							
05	7533 X	500	-0-	-7033	-0-	14	1	441	3	Y	36	80	0			5
						5	4	40	9							

WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 294172		COMPL. DATE 07/15/2022				TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433						
12	0	145345	-0-	145345	1248711	5278	1	124548	3	Y	11210	12810	0			2243
						3188	4	12331	9							
01	0	132739	-0-	132739	1381450	3474	1	115722	3	Y	10056	10694	0			1605
						2481	4	11062	9							
02	1455705 X	74255	-0-	-1381450	-0-	1988	1	64494	3	Y	5964	6916	0			653
						1213	4	6560	9							
03	328569 X	106386	-0-	-222183	-0-	3026	1	93085	3	Y	7613	7452	0			814
						1901	4	8374	9							
04	317970 X	82790	-0-	-235180	-0-	2315	1	71949	3	Y	6223	5830	0			1207
						1681	4	6845	9							
05	328569 X	90207	-0-	-238362	-0-	2123	1	80333	3	Y	6291	6703	0			795
						831	4	6920	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						
12	0	91042	-0-	91042	762990	3250	1	76568	3	Y	8238	9572	0			1648
						2162	4	9062	9							
01	0	75735	-0-	75735	838725	1943	1	64642	3	Y	6928	7470	0			1106
						1529	4	7621	9							
02	893072 X	54347	-0-	-838725	-0-	1426	1	46242	3	Y	5201	5737	0			570
						958	4	5721	9							
03	194029 X	66308	-0-	-127721	-0-	1853	1	56926	3	Y	5678	5641	0			607
						1283	4	6246	9							
04	187770 X	48853	-0-	-138917	-0-	1355	1	42014	3	Y	4001	3832	0			776
						1083	4	4401	9							
05	194029 X	51479	-0-	-142550	-0-	1184	1	44818	3	Y	4515	4721	0			570
						510	4	4967	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	NO RPT	-0-	-0-	78649					Y	NO RPT					1919
01		0	NO RPT	-0-	-0-	78649					Y	NO RPT					1919
02		0	NO RPT	-0-	-0-	78649					Y	NO RPT					1919
03		119130 X	NO RPT	-0-	-119130	-0-					Y	NO RPT					1919
04		119130 X	NO RPT	-0-	-119130	-0-					Y	NO RPT					1919
05		123101 X	NO RPT	-0-	-123101	-0-					Y	NO RPT					1919

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.18162 - 19930

12		0	57700	-0-	57700	754615	3695	1	45642	3	Y	4043	4039	0			809
							3916	4	4447	9							
01		799225 X	44610	-0-	-754615	-0-	1144	1	37910	3	Y	3918	4102	0			625
							1246	4	4310	9							
02		120008 X	36246	-0-	-83762	-0-	975	1	31177	3	Y	3079	3367	0			337
							707	4	3387	9							
03		132866 X	36328	-0-	-96538	-0-	1325	1	30657	3	Y	2510	2579	0			268
							1585	4	2761	9							
04		128580 X	28670	-0-	-99910	-0-	1008	1	24640	3	Y	1736	1667	0			337
							1112	4	1910	9							
05		132866 X	16600	-0-	-116266	-0-	393	1	14216	3	Y	1485	1634	0			188
							357	4	1634	9							

WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540

12		0	148458	-0-	148458	1350197	5485	1	129402	3	Y	9484	10907	0			1898
							3139	4	10432	9							
01		0	127890	-0-	127890	1478087	3415	1	113659	3	Y	7732	8396	0			1234
							2311	4	8505	9							
02		155592 X	77505	-0-	-1478087	-0-	2122	1	68674	3	Y	4985	5673	0			546
							1225	4	5484	9							
03		310062 X	99478	-0-	-210584	-0-	2887	1	88724	3	Y	5589	5537	0			598
							1719	4	6148	9							
04		300060 X	73484	-0-	-226576	-0-	2147	1	66453	3	Y	3103	3099	0			602
							1471	4	3413	9							
05		310062 X	80432	-0-	-229630	-0-	1932	1	72979	3	Y	4368	4418	0			552
							716	4	4805	9							

KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		366275 X	NO RPT	-0-	-366275	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		248745 X	NO RPT	-0-	-248745	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 6H		RRCID -> 294971		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	165633 X	NO RPT	-0-	-165633	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	160290 X	NO RPT	-0-	-160290	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	165633 X	NO RPT	-0-	-165633	-0-					Y	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 259888		COMPL. DATE 04/17/2011		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752								
ROY ESSE 01		WELL #: 01H														
12	0	-0-	-0-	-0-	34					Y	4	3	1			1
01	0	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-	1	1			-0-
02	34 N	-0-	-0-	-34	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. T. CHAPMAN 04		WELL #: 01H		RRCID -> 267247		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912								
12	85 X	85	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	59	58	1			10
						4	4	65	9							
01	0	13	-0-	13	13	1	1	7	3	N	4	13	1			1
						1	4	4	9							
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	71	65	1			7
03	69 X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	47	49	1			5
						1	4	52	9							
04	58 X	58	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	41	41	1			5
						1	4	45	9							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578								
12	22816 X	14826	-0-	-7990	-0-	1207	1	13619	3	N	-0-					-0-
01	22816 X	16544	-0-	-6272	-0-	1513	1	15031	3	N	-0-					-0-
02	18228 X	11204	-0-	-7024	-0-	1237	1	9967	3	N	-0-					-0-
03	18879 X	13062	-0-	-5817	-0-	1483	1	11579	3	N	-0-					-0-
*04	17310 X	14594	-0-	-2716	-0-	1756	1	12838	3	N	-0-					-0-
05	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					-0-

GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613								
12	48236 X	30413	-0-	-17823	-0-	2476	1	27937	3	N	-0-					-0-
01	48236 X	35278	-0-	-12958	-0-	3227	1	32051	3	N	-0-					-0-
02	37604 X	28948	-0-	-8656	-0-	3195	1	25753	3	N	-0-					-0-
03	39990 X	26384	-0-	-13606	-0-	2996	1	23388	3	N	-0-					-0-
*04	35880 X	27888	-0-	-7992	-0-	3355	1	24533	3	N	-0-					-0-
05	35278 X	NO RPT	-0-	-35278	-0-					N	NO RPT					-0-

GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176								
12	66650 X	38904	-0-	-27746	-0-	3168	1	35736	3	N	-0-					25
01	66650 X	47235	-0-	-19415	-0-	4319	1	42916	3	N	-0-					25
02	52248 X	39122	-0-	-13126	-0-	4318	1	34804	3	N	-0-					25
03	52266 X	34857	-0-	-17409	-0-	3958	1	30899	3	N	-0-					25
*04	47760 X	40447	-0-	-7313	-0-	4866	1	35581	3	N	-0-					25
05	47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					N	NO RPT					25

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
MORRILL UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	273131	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11697 -	17349		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	196	0	130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128			258
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	270	1	87	9	N	79	194	1	143
03		457 N	457	-0-	-0-	-0-	326	1	131	9	N	119	194	1	68
04		983 N	983	-0-	-0-	-0-	718	1	265	9	N	241	183	1	126
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	428	1	103	9	N	94			220

MORRILL UNIT B				WELL #:	1	RRCID ->	273135	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11671	PERF.11777 -	17606		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	196	0	103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	198			301
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	551	1	166	9	N	151	193	1	259
03		781 N	781	-0-	-0-	-0-	596	1	185	9	N	168	189	1	238
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	447	1	112	9	N	102	184	1	156
05		704 N	704	-0-	-0-	-0-	529	1	175	9	N	159	183	1	132

MORRILL UNIT C				WELL #:	1	RRCID ->	273530	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11721 -	17503		
12		85 N	-0-	-0-	-85	-0-					N	143	195	0	103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125			228
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	120	1	88	9	N	80			308
03		342 N	342	-0-	-0-	-0-	195	1	147	9	N	134	187	1	255
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	265	1	147	9	N	134	184	1	205
05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	344	1	132	9	N	120	187	1	138

WARWICK-ARTEMIS, LLC				899023											
BUMBLE BEE				WELL #:	1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.13215 -	20002		
12		0	47564	-0-	47564	47564	2820	1	43891	2	N	775	558	1	786
01		128926 X	81362	-0-	-47564	-0-	80199	2	1163	9	N	1057	1084	1	759
02		95672 X	95672	-0-	-0-	-0-	155	1	94415	2	N	1002	1062	1	699
03		88206 X	88206	-0-	-0-	-0-	1102	9							
04		73674 X	73674	-0-	-0-	-0-	1094	1	85967	2	N	1041	854	1	886
05		95418 X	82916	-0-	-12502	-0-	1145	9							
							1118	1	71617	2	N	854	860	1	880
							939	9							
							831	1	81065	2	N	927	718	1	1089
							1020	9							

SKY CITY A				WELL #:	1LH	RRCID ->	294158	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13111	PERF.13300 -	21551		
12		0	207793	-0-	207793	825293	1480	1	202812	2	Y	3016	2698	1	958
01		1000898 X	175605	-0-	-825293	-0-	183	4	3318	9					
02		144360 X	144360	-0-	-0-	-0-	1182	1	171510	2	Y	2436	2081	1	1313
03		146186 X	146186	-0-	-0-	-0-	233	4	2680	9					
04		113557 X	113557	-0-	-0-	-0-	1566	1	140661	2	Y	1729	1876	1	1166
05		134211 X	134211	-0-	-0-	-0-	231	4	1902	9					
							2033	1	142367	2	Y	1565	1513	1	1218
							64	4	1722	9					
							4471	1	107580	2	Y	1334	1407	1	1145
							39	4	1467	9					
							4235	1	128304	2	Y	1503	1653	1	995
							19	4	1653	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023														
SKY CITY A WELL #: 2LH RRCID -> 294254 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13243 PERF.13201 - 23211														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	239875	-0-	239875	901025	1700	1	233181	2	Y	4348	3889	1	1344
						211	4	4783	9					
01	1104610 X	203585	-0-	-901025	-0-	1366	1	198325	2	Y	3295	2816	1	1823
						269	4	3625	9					
02	240800 X	168285	-0-	-72515	-0-	1823	1	163688	2	Y	2277	2470	1	1630
						269	4	2505	9					
03	266600 X	171548	-0-	-95052	-0-	2379	1	166562	2	Y	2303	2226	1	1707
						74	4	2533	9					
04	258000 X	128209	-0-	-129791	-0-	5042	1	121298	2	Y	1659	1720	1	1646
						44	4	1825	9					
05	266600 X	145978	-0-	-120622	-0-	4243	1	139968	2	Y	1587	1720	1	1513
						21	4	1746	9					
SKY CITY B WELL #: 1LH RRCID -> 294271 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13433 - 20980														
12	0	176187	-0-	176187	690103	912	1	173573	2	N	1083	950	1	803
						511	4	1191	9					
01	0	161195	-0-	161195	851298	1022	1	158877	2	N	916	1103	1	616
						288	4	1008	9					
02	985383 X	134085	-0-	-851298	-0-	1393	1	131566	2	N	762	948	1	430
						288	4	838	9					
03	201469 X	131718	-0-	-69751	-0-	1696	1	128896	2	N	839	743	1	526
						203	4	923	9					
04	194970 X	112896	-0-	-82074	-0-	4488	1	107761	2	N	562	566	1	522
						29	4	618	9					
05	201469 X	120035	-0-	-81434	-0-	2734	1	116640	2	N	573	533	1	562
						31	4	630	9					
BUMBLE BEE A WELL #: 1LH RRCID -> 294277 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13481 - 24548														
12	0	79922	-0-	79922	79922	4705	1	73223	2	N	1813	1570	1	243
						1994	9							
01	0	242276	-0-	242276	322198	236422	1	5854	9	N	5322	5419	1	146
						264	1	160892	2	N	3258	3059	1	345
02	486938 X	164740	-0-	-322198	-0-	3584	9							
						1573	1	123617	2	Y	2314	2345	1	314
						2545	9							
04	205650 X	147471	-0-	-58179	-0-	2219	1	142074	2	Y	2889	3003	1	200
						3178	9							
05	212505 X	172570	-0-	-39935	-0-	1244	1	167920	2	Y	3096	2810	1	486
						3406	9							
BUMBLE BEE A WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017														
02	0	44701	-0-	44701	44701	72	1	43585	2	N	949	866	1	83
						1044	9							
03	122339 X	77638	-0-	-44701	-0-	960	1	75425	2	Y	1139	1024	1	198
						1253	9							
04	91890 X	72669	-0-	-19221	-0-	1097	1	70264	2	Y	1189	1383	1	4
						1308	9							
05	94953 X	78367	-0-	-16586	-0-	1372	1	75275	2	Y	1564	1478	1	90
						1720	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
WARWICK-ARTEMIS, LLC																
BUMBLE BEE A																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 899023																
WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
12	0	32464	-0-	32464	32464	1921 1	29892 2	N	592	188	1				404	
01	0	193501	-0-	193501	225965	651 9	4365 9	N	3968	3959	1				413	
02	0	122378	-0-	122378	348343	189136 2	119354 2	N	2571	2347	1				637	
03	488503 X	140160	-0-	-348343	-0-	196 1	135777 2	Y	2414	2169	1				882	
04	203970 X	122496	-0-	-81474	-0-	2828 9	1852 1	Y	1871	2210	1				543	
05	210769 X	143893	-0-	-66876	-0-	1728 1	2058 9	Y	1649	1538	1				654	
						3110 1	138969 2	Y								
						1814 9										
BUMBLE BEE														CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648																
12	0	61995	-0-	61995	61995	3614 1	56248 2	N	1939	1680	1				259	
01	0	144639	-0-	144639	206634	2133 9	5166 9	N	4696	4781	1				174	
02	323317 X	116683	-0-	-206634	-0-	139473 2	112532 2	N	3605	3385	1				394	
03	162781 X	103398	-0-	-59383	-0-	185 1	98749 2	Y	3084	3125	1				353	
04	157530 X	105015	-0-	-52515	-0-	3966 9	1257 1	Y	2707	2813	1				247	
05	162781 X	115908	-0-	-46873	-0-	3392 9	1569 1	Y	3430	3169	1				508	
						2978 9	110017 2	Y								
						2118 1										
						3773 9										
KENEDY UNIT														CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762																
*03	0	227371	-0-	227371	227371	2115 1	214243 2	Y	10012	9750	1				262	
04	430291 X	202920	-0-	-227371	-0-	11013 9	191414 2	Y	7085	6809	1				537	
*05	213788 X	213788	-0-	-0-	-0-	3712 1	203908 2	Y	6924	6915	1				546	
						7794 9										
						2264 1										
						7616 9										
KENEDY UNIT														CNTY: LIVE OAK		
WELL #: 2LH RRCID -> 294946 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13282 - 18986																
*03	0	208588	-0-	208588	208588	1962 1	198864 2	Y	7056	6872	1				184	
*04	385821 X	177233	-0-	-208588	-0-	7762 9	166885 2	Y	6465	6214	1				435	
*05	198834 X	193467	-0-	-5367	-0-	3236 1	180825 2	Y	6490	6384	1				541	
						7112 9										
						5503 1										
						7139 9										
SUNSET (MASSIVE-WILCOX)														CNTY: LIVE OAK		
SHANKLIN ENERGY CO, LLC																
FOLEY																
WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968																
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-	

SWAN LAKE (5900)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SEALE, SAM D. III															
87479 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON															
100344															
WELL #: 4 RRCID -> 164214 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5898 - 5900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

SWAN LAKE (6000)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SEALE, SAM D.															
87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
100344															
WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990															

12		3100 N	84	-0-	-3016	2333	50	1	34	2	N	-0-			-0-
01		2410 N	77	-0-	-2333	-0-	60	1	17	2	N	-0-			-0-
02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	80	1	5	2	N	-0-			-0-
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-	104	1	51	2	N	-0-			-0-
04		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

SWAN LAKE (6135)															
PALOMA OPERATING, LLC															
BROOKING-SEALE UNIT															
87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
100344															
WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124															

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

SWAN LAKE (7100)															
PALOMA OPERATING, LLC															
BROOKING, G. T.															
87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
100344															
WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072															

12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	Y	-0-	17	1	16
01		62 N	43	-0-	-19	-0-	30	1	6	2	Y	6	11	1	11
							7	9							
02		79 N	79	-0-	-0-	-0-	70	1	5	2	Y	4	8	1	7
							4	9							
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	42	46	1	3
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	48	29	1	22
*05		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	22	40	1	4

SWAN LAKE (8700, FB-W)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SWAN SEALE															
87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON															
100344															
WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650															

12		0 N	-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-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWAN LAKE, N. (5925)		87481 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
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	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
WICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202		PERF. 13562 - 14202				
12	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	12986	2	147	9	N	134	186	1	153
01	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	12769	2	231	9	N	210	181	1	182
02	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	11522	2	133	9	N	121			303
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	47	1	3339	2	N	50	190	1	163
						55	9							
04	12464 X	12464	-0-	-0-	-0-	210	1	12160	2	N	85			248
						94	9							
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			248

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		907320												
		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855		PERF. 13506 - 13781				
12	0	5488	-0-	5488	13559	800	1	4657	2	Y	28			251
						31	9							
01	0	5068	-0-	5068	18627	431	1	4609	2	Y	25			276
						28	9							
02	21807 X	3180	-0-	-18627	-0-	433	1	2719	2	Y	25			301
						28	9							
03	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	591	1	4381	2	Y	22	256	1	72
						24	9							
04	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	477	1	3810	2	Y	27			99
						30	9							
05	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	562	1	3966	2	Y	54	93	1	60
						59	9							

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				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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				
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.//		87777 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WELDERXP LTD.		907320												
WILBURN-RUTLEDGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256102		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 4916		PERF. 4529 - 4541				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5478			N	2			42	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	5478			N	NO RPT			42	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42	
05	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				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON					
ALLEGIANT RESOURCES, LLC		013365												
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 5831 - 5833				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
WOFFORD, C. J.		935452												
WOFFORD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 9534 - 9540				
12	P&A	COND	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	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			55	
05	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	3489	-0-	3489	11362	329 1	3160 2	N	-0-		-0-
01	0	3462	-0-	3462	14824	328 1	3134 2	N	-0-		-0-
02	17568 X	2744	-0-	-14824	-0-	141 1	2603 2	N	-0-		-0-
03	4402 X	3492	-0-	-910	-0-	242 1	3250 2	N	-0-		-0-
04	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	255 1	3326 2	N	-0-		-0-
05	3503 X	2940	-0-	-563	-0-	251 1	2689 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	13423 X	3219	-0-	-10204	-0-	181 1	3038 2	Y	-0-		-0-
02	5628 X	1468	-0-	-4160	-0-	92 1	1376 2	Y	-0-		-0-
03	6231 X	1723	-0-	-4508	-0-	112 1	1611 2	Y	-0-		-0-
04	6030 X	1418	-0-	-4612	-0-	93 1	1325 2	Y	-0-		-0-
05	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			Y	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 4600)		88702 276		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -M-		WELL #:	3	RRCID ->	255664	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4625 - 4632
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2023 - WELL PLUGGED 04/24/23											

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
DUKE RANCH -F-		WELL #:	1	RRCID ->	212605	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	4760 - 4771
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

DUKE RANCH -V-		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		833782									
		WELL #:	1	RRCID ->	214365	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	6140	PERF.	4796 - 4808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	10349	-0-	10349 B	10349	524 1	9825 2	Y	-0-		2
01	23807 X	13458	-0-	-10349 B	-0-	758 1	12698 2	Y	-0-		4
						2 9					
02	12320 X	10212	-0-	-2108 B	-0-	638 1	9572 2	Y	-0-		6
						2 9					
03	13640 X	8299	-0-	-5341 B	-0-	539 1	7760 2	Y	-0-		6
04	13020 X	8045	-0-	-4975 B	-0-	529 1	7516 2	Y	-0-		-0-
05	13454 X	5070	-0-	-8384 B	-0-	453 1	4617 2	Y	-0-		-0-
									6 1		

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	15155	-0-	15155 B	15155	767	1	14385	2	Y	3		50
01		27759 X	12604	-0-	-15155 B	-0-	708	1	11854	2	Y	38		88
02		15456 X	10981	-0-	-4475 B	-0-	684	1	10274	2	Y	21		109
03		15159 X	12799	-0-	-2360 B	-0-	831	1	11968	2	Y	-0-		109
04		14670 X	12255	-0-	-2415 B	-0-	804	1	11431	2	Y	18	115 1	12
05		15159 X	12813	-0-	-2346 B	-0-	1140	1	11622	2	Y	46		58

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

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

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

12		0	11954	-0-	11954 B	11954	606	1	11348	2	Y	-0-		4
01		19410 X	7456	-0-	-11954 B	-0-	420	1	7034	2	Y	2		6
02		9856 X	7483	-0-	-2373 B	-0-	467	1	7015	2	Y	1		7
03		10912 X	7492	-0-	-3420 B	-0-	486	1	7006	2	Y	-0-		7
04		10560 X	6746	-0-	-3814 B	-0-	443	1	6302	2	Y	1	7 1	1
05		10912 X	5218	-0-	-5694 B	-0-	466	1	4746	2	Y	5		6

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

12		0	615	-0-	615 B	615	31	1	584	2	Y	-0-		1
01		3472 X	562	-0-	-2910 B	-0-	32	1	530	2	Y	-0-		1
02		2016 X	1538	-0-	-478 B	-0-	96	1	1442	2	Y	-0-		1
03		1147 X	713	-0-	-434 B	-0-	46	1	667	2	Y	-0-		1
04		600 X	515	-0-	-85 B	-0-	34	1	481	2	Y	-0-	1 1	-0-
05		1705 X	-0-	-0-	-1705 B	-0-					Y	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	17951	-0-	17951 B	17951	909 1	17042 2	Y	-0-				3
01	27259 X	9308	-0-	-17951 B	-0-	525 1	8783 2	Y	-0-				3
02	17948 X	7295	-0-	-10653 B	-0-	456 1	6839 2	Y	-0-				3
03	19871 X	12496	-0-	-7375 B	-0-	811 1	11685 2	Y	-0-				3
04	19230 X	9964	-0-	-9266 B	-0-	655 1	9309 2	Y	-0-	3	1		-0-
05	17949 X	8030	-0-	-9919 B	-0-	717 1	7313 2	Y	-0-				-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
DUKE RANCH -T-		WELL #:		1	RRCID ->	212604	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	5148 - 5160	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	15157	-0-	15157	15157	768 1	14389 2	Y	-0-				4
01	30202 X	15045	-0-	-15157	-0-	848 1	14196 2	Y	1				5
02	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	690 1	10356 2	Y	-0-				5
03	13098 X	13098	-0-	-0-	-0-	850 1	12248 2	Y	-0-				5
04	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	932 1	13254 2	Y	2		7	1	-0-
05	11749 X	8104	-0-	-3645	-0-	724 1	7380 2	Y	-0-				-0-

DUKE RANCH -M-		WELL #:		2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5192 - 5212	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -S-		WELL #:		1	RRCID ->	220279	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5783	PERF.	5174 - 5184	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10-		WELL #:		1	RRCID ->	220567	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5243 - 5266	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M		WELL #:		3	RRCID ->	220684	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	5180 - 5188	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	220799	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	5130 - 5146			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TEJAS (STRAY SAND)				88708 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
DUKE RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	261263	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	5713	PERF.	1325 - 1338			
12	0	15738	-0-	15738	20087	797	1	14939	2	Y	2				8
01	20925	16520	-0-	-4405	15682	930	1	15576	2	Y	13				21
02	31716	13673	-0-	-18043	-0-	853	1	12814	2	Y	5				26
03	12524	11202	-0-	-1322	-0-	727	1	10475	2	Y	-0-				26
04	12120	11743	-0-	-377	-0-	770	1	10958	2	Y	14	35	1		5
05	12524	10141	-0-	-2383	-0-	902	1	9202	2	Y	34				39

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

VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	192017	COMPL. DATE	08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179	PERF.	4310 - 4324			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

TELFERNER, EAST (4600)				88733 225	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223											
DEAN		WELL #:		7	RRCID ->	291525	COMPL. DATE	05/12/2021	TOTAL DEPTH	5276	PERF.	4413 - 4416			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

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

TELFERNER, EAST (5150 FRIO)		88733 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223										
DEAN		WELL #: 6		RRCID -> 288119		COMPL. DATE 09/14/2019		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 4420 - 4422		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (1150)		88734 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBLE, EDWIN C.		WELL #: 1		RRCID -> 211146		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 1151 - 1154		
12	0	105	-0-	105	105	105	2	N	-0-			-0-
01	208 N	103	-0-	-105	-0-	103	2	N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #: 2		RRCID -> 196592		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1314 - 1322		
12	0	104	-0-	104	104	104	2	N	-0-			-0-
01	209 N	105	-0-	-104	-0-	105	2	N	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
BUHLER "B"		WELL #: 1		RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798		PERF. 2239 - 2241		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO)		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
CML EXPLORATION, LLC		120648										
ANN		WELL #: 1		RRCID -> 272726		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6529 - 6573		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAYNE		WELL #: 1		RRCID -> 289855		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 3646 - 3649		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2021

OIL AND GAS DIVISION

TELFERNER, NORTH (3600 FRIO) //CONT.//		88734 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030								
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	7	RRCID ->	227350	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4551 PERF. 3245 - 3252	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
WICKER, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3704 - 3712	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WICKER, E. H.		WELL #:	B 1	RRCID ->	176130	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3694 - 3696	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336								
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #:	5W	RRCID ->	292936	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3348 - 3368	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TERRELL POINT (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	
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47		N	NO RPT		-0-
05	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
12	0	3558	-0-	3558	26782	3558	2	N	-0-							-0-
01	0	825	-0-	825	27607	825	2	N	-0-							-0-
02	7000	1637	-0-	-5363	22244	1637	2	N	-0-							-0-
03	7750	454	-0-	-7296	14948	454	2	N	-0-							-0-
04	7500	2187	-0-	-5313	9635	2187	2	N	-0-							-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	1885			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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

TEXAM (COLE)		89052 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC		625629														
SWANSON ET AL		WELL #: 2A		RRCID -> 123680		COMPL. DATE 03/10/1987		TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	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								
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

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

TEXAM (WILCOX 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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	18631	8022	-0-	-10609	-0-	8022	2	N	-0-		130
01	18631	2974	-0-	-15657	-0-	2974	2	N	-0-		130
02	16828	494	-0-	-16334	-0-	494	2	N	-0-		130
03	18631	500	-0-	-18131	-0-	500	2	N	-0-		130
04	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-		130
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		130

TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023									
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674						
12	0	1979	-0-	1979	8416	1915	2	64	9	N	58	183	1	47
01	0	2839	-0-	2839	11255	2760	2	79	9	N	72			119
02	17921	4341	-0-	-13580	-0-	4316	2	25	9	N	23			142
03	4812	3522	-0-	-1290	-0-	3480	2	42	9	N	38			180
04	11604	6882	-0-	-4722	-0-	6709	2	173	9	N	157	180	1	157
*05	13576	7904	-0-	-5672	-0-	7827	2	77	9	N	70	182	1	45

SIMS, JIM		784151		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
HINES, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SANGER ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 294713		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542						
12	0	120	-0-	120	330	40	1	80	2	Y	-0-			-0-
*01	0	217	-0-	217	547	68	1	149	2	Y	-0-			-0-
*02	0	19	-0-	19	566	6	1	13	2	Y	-0-			-0-
*03	0	67	-0-	67	633	14	1	18	2	Y	32			32
						35	9							
04	0	56	-0-	56	689	5	1	8	2	Y	39	34	1	37
						43	9							
05	250	NO RPT	-0-	-250	439					Y	NO RPT			37

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	48	-0-	48	224	48	1		N	-0-			-0-
01	288 N	64	-0-	-224	-0-	64	1		N	-0-			-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	1		N	-0-			-0-
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1		N	-0-			-0-
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	1		N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	92	-0-	92	638	92	1		N	-0-			-0-
01	736 N	98	-0-	-638	-0-	98	1		N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	1		N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1		N	-0-			-0-
*04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1		N	-0-			-0-
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	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

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

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

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

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 COOK, LEO D. 174335
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCDANIEL, D. L. 545375
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

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
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
05	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. 570411
 FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

12	P&A COND	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800)		89086 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534										
SIMONS, T. K.		WELL #: 1		RRCID -> 034930		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850)		89086 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.		767534										
MENEFE		WELL #: 7		RRCID -> 112729		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE PRINCE (YEGUA)		89247 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976										
FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262870		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			292
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY		416330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BORCHERS A19		WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005		TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33

BORCHERS A114		WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938				
12	0	359	-0-	359	B	359	42 1	317 3	N	-0-		4
01	1221 N	862	-0-	-359	B	-0-	60 1	802 3	N	-0-		4
02	532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	52 1	480 3	N	-0-		4
03	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	62 1	432 3	N	-0-		4
04	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	58 1	852 3	N	-0-		4
*05	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	62 1	565 3	N	-0-		4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)				89249 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
HOME PETROLEUM CORP.				396852								
HENNDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 208259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 17723	PERF.15428	- 17328			
M	O	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			
12		0	2945	-0-	2945	8568	2945	2	N	-0-	-0-	
01		0	2657	-0-	2657	11225	2657	2	N	-0-	-0-	
02		2800 N	658	-0-	-2142	9083	658	2	N	-0-	-0-	
03		3100 N	3281	-0-	181	9264	3281	2	N	-0-	-0-	
04		3000 N	2866	-0-	-134	9130	2866	2	N	-0-	-0-	
05		3100 N	2520	-0-	-580	8550	2520	2	N	-0-	-0-	

HENNDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212164	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15688	- 16125			
12		0	1533	-0-	1533	4478	1533	2	N	-0-	-0-	
01		0	1328	-0-	1328	5806	1328	2	N	-0-	-0-	
02		2800 N	415	-0-	-2385	3421	415	2	N	-0-	-0-	
03		3100 N	1667	-0-	-1433	1988	1667	2	N	-0-	-0-	
04		3000 N	1298	-0-	-1702	286	1298	2	N	-0-	-0-	
05		1491 N	1205	-0-	-286	-0-	1205	2	N	-0-	-0-	

MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
MENNING A-129				WELL #: 1	RRCID -> 264004	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 14242	PERF.14249	- 14259			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THE RAPTURE (ROEDER SAND)				89249 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.				945936								
JACOBS RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 226377	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 14517	PERF.13383	- 13388			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

THE RAPTURE (WILCOX)				89249 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.				945936								
JACOBS RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 238225	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 15370	PERF.12108	- 12128			
12		0	573	-0-	573	2021	132	1	Y	-0-	11	
01		0	734	-0-	734	2755	173	1	Y	-0-	11	
02		2800 N	632	-0-	-2168	587	83	1	Y	-0-	11	
03		1176 N	589	-0-	-587	-0-	124	1	Y	-0-	11	
04		720 N	540	-0-	-180	-0-	129	1	Y	-0-	11	
05		713 N	498	-0-	-215	-0-	35	1	Y	-0-	11	

THE RAPTURE (WILCOX)			//CONT.//		89249 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
JACOBS RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 276118			COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0	2849	-0-	2849	8424	656	1	2193	2	Y	-0-			31
01		0	2671	-0-	2671	11095	629	1	2042	2	Y	-0-			31
02		13220 X	2125	-0-	-11095	-0-	279	1	1846	2	Y	-0-			31
03		2883 X	2280	-0-	-603	-0-	479	1	1800	2	Y	1			32
							1	9							
04		2790 X	859	-0-	-1931	-0-	205	1	654	2	Y	-0-			32
05		2852 X	258	-0-	-2594	-0-	18	1	240	2	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			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)					89249 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.					945936										
JACOBS RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 237709			COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (12700 SAND)					89249 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.					945936										
JACOBS RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 185660			COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH			WELL #:		12	RRCID -> 214498			COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632			
12	0	69	-0-	69	387	16	1	53	2	N	-0-				-0-
01	0	271	-0-	271	658	64	1	207	2	N	-0-				-0-
02	2800 N	2949	-0-	149	807	387	1	2562	2	N	-0-				-0-
03	1941 N	1134	-0-	-807	-0-	238	1	896	2	N	-0-				-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	65	1	206	2	N	-0-				-0-
05	341 X	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-				-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			89275 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BEE		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738									
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 210769		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/14/2021												

CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403									
CARPENTER			WELL #: 2		RRCID -> 218491		COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068		
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-												
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			105
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			105
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12231 07/11/2021												

PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
KELLY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9669 - 9708		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

THOMASTON (WILCOX 7800)			89509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
CAMOIL, INC.			127449									
SCOTT			WELL #: 1		RRCID -> 192653		COMPL. DATE 12/14/2002			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12-08-22												

THOMASTON (WILCOX 8750)			89509 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MOAIC OIL LLC			589978									
SCOTT			WELL #: 1		RRCID -> 188206		COMPL. DATE 12/27/2001			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

THOMASTON (YEGUA 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

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

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

12	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	714 2	2558 3	N	-0-			-0-
01	3069 X	2588	-0-	-481	-0-	522 2	2066 3	N	-0-			-0-
02	2772 X	1906	-0-	-866	-0-	47 2	1859 3	N	-0-			-0-
03	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	117 2	2338 3	N	-0-			-0-
04	2970 X	2481	-0-	-489	-0-	208 2	2273 3	N	-0-			-0-
*05	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	368 2	2734 3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836

12	3224 X	2602	-0-	-622	-0-	568 2	2034 3	N	-0-			-0-
01	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	768 2	3040 3	N	-0-			-0-
02	3108 X	2979	-0-	-129	-0-	74 2	2905 3	N	-0-			-0-
03	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	185 2	3688 3	N	-0-			-0-
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	328 2	3585 3	N	-0-			-0-
*05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	481 2	3578 3	N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805

12	8174 X	8174	-0-	-0-	-0-	1783 2	6391 3	N	-0-			-0-
01	6572 X	6303	-0-	-269	-0-	1271 2	5032 3	N	-0-			-0-
02	5544 X	4142	-0-	-1402	-0-	103 2	4039 3	N	-0-			-0-
03	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	353 2	7040 3	N	-0-			-0-
04	6810 X	6257	-0-	-553	-0-	524 2	5733 3	N	-0-			-0-
05	7037 X	4524	-0-	-2513	-0-	536 2	3988 3	N	-0-			-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886

12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	99 2	353 3	N	-0-			-0-
01	335 N	335	-0-	-0-	-0-	67 2	268 3	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	7 2	293 3	N	-0-			-0-
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17 2	341 3	N	-0-			-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	33 2	364 3	N	-0-			-0-
*05	407 N	407	-0-	-0-	-0-	48 2	359 3	N	-0-			-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	391 2	1401 3	N	-0-			-0-
01	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	329 2	1302 3	N	-0-			-0-
02	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	40 2	1548 3	N	-0-			-0-
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	75 2	1493 3	N	-0-			-0-
04	2190 X	2008	-0-	-182	-0-	168 2	1840 3	N	-0-			-0-
05	1798 X	1647	-0-	-151	-0-	195 2	1452 3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210													
HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	38	2	135	3	N	-0-	-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	32	2	124	3	N	-0-	-0-
02		136 N	136	-0-	-0-	-0-	3	2	133	3	N	-0-	-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	9	2	179	3	N	-0-	-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	2	154	3	N	-0-	-0-
*05		191 N	191	-0-	-0-	-0-	23	2	168	3	N	-0-	-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638													
12		0	10	-0-	10	11	2	2	8	3	N	-0-	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-	-0-
02		17 N	6	-0-	-11	-0-	6	3			N	-0-	-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	11	2	221	3	N	-0-	-0-
04		512 N	512	-0-	-0-	-0-	43	2	469	3	N	-0-	-0-
*05		599 N	599	-0-	-0-	-0-	71	2	528	3	N	-0-	-0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094													
12		3813 X	1792	-0-	-2021	-0-	391	2	1401	3	N	-0-	-0-
01		3224 X	2081	-0-	-1143	-0-	419	2	1662	3	N	-0-	-0-
02		2268 X	1629	-0-	-639	-0-	40	2	1589	3	N	-0-	-0-
03		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	100	2	1991	3	N	-0-	-0-
04		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	247	2	2706	3	N	-0-	-0-
*05		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	286	2	2124	3	N	-0-	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287													
12		2294 X	2061	-0-	-233	-0-	450	2	1611	3	N	-0-	-0-
01		2294 X	1626	-0-	-668	-0-	328	2	1298	3	N	-0-	-0-
02		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	41	2	1606	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	3292	-0-	192	192	157	2	3135	3	N	-0-	-0-
04		2642 N	2450	-0-	-192	-0-	205	2	2245	3	N	-0-	-0-
*05		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	294	2	2190	3	N	-0-	-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768													
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	100	2	358	3	N	-0-	-0-
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	92	2	365	3	N	-0-	-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	10	2	400	3	N	-0-	-0-
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	2	396	3	N	-0-	-0-
04		450 N	417	-0-	-33	-0-	35	2	382	3	N	-0-	-0-
05		465 N	423	-0-	-42	-0-	50	2	373	3	N	-0-	-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408													
12		3100 N	2512	-0-	-588	26	548	2	1964	3	N	-0-	-0-
01		2681 N	2655	-0-	-26	-0-	535	2	2120	3	N	-0-	-0-
02		2800 N	3488	-0-	688	688	87	2	3401	3	N	-0-	-0-
03		3100 N	3512	-0-	412	1100	168	2	3344	3	N	-0-	-0-
04		4262 X	3162	-0-	-1100	-0-	265	2	2897	3	N	-0-	-0-
*05		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	369	2	2742	3	N	-0-	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210							
THREE RIVERS SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558	
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SINOR RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 2	29 3	N	-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 2	34 3	N	-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 2	23 3	N	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 2	30 3	N	-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5 2	38 3	N	-0-

MCNEILL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906	
12	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	554 2	1984 3	N	-0-
01	2480 X	2362	-0-	-118	-0-	476 2	1886 3	N	-0-
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	51 2	2016 3	N	-0-
03	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	92 2	1828 3	N	-0-
04	2280 N	1802	-0-	-478	-0-	151 2	1651 3	N	-0-
05	2294 N	1499	-0-	-795	-0-	178 2	1321 3	N	-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	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357	
HOFFER		WELL #: 2							
12	0	43	-0-	43	1049	7 1	36 2	N	-0-
01	0	219	-0-	219	1268	30 1	189 2	N	-0-
02	1646 N	378	-0-	-1268	-0-	49 1	329 2	N	-0-
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	35 1	215 2	N	-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	16 1	161 2	N	-0-
05	434 N	364	-0-	-70	-0-	45 1	319 2	N	-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	
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	12
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	12
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	12
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	12
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	12
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	12

TIGER BEND (WILCOX)		//CONT.//		89904 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
LGDC CORPORATION				500227										
FOSTERS		WELL #:			RRCID -> 229787	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8294	-		8314			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
05	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	2			N	-0-	92	1	-0-
01	0	57	-0-	57	191	57	2			N	-0-			-0-
02	191 N	-0-	-0-	-191	-0-					N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	283	-0-	283	11735	283	2			N	-0-	46	1	-0-
01	14B2 EXT	343	-0-	343	12078	343	2			N	-0-			-0-
02	2414	-0-	-0-	-2414	9664					N	-0-			-0-
03	4402	257	-0-	-4145	5519	257	2			N	-0-			-0-
04	4260	210	-0-	-4050	1469	210	1			N	-0-			-0-
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	1128					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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

TOM 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														

12	14B2	EXT	200	-0-	200	15057	200	2		N	-0-	15	1	1
01	14B2	EXT	92	-0-	92	15149	92	2		N	-0-			1
02		374	-0-	-0-	-374	14775				N	-0-			1
03		3100 N	36	-0-	-3064	11711	36	2		N	-0-			1
*04		3000 N	43	-0-	-2957	8754	43	1		N	-0-			1
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	8754				N	NO RPT			1

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														

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

WAGNER OIL COMPANY 891175														
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376														

12		0	4425	-0-	4425	16256	512	1	3913	3	Y	-0-		293
01		0	5810	-0-	5810	22066	599	1	5210	3	Y	1		294
							1	9						
02		27342 X	5276	-0-	-22066	-0-	586	1	4676	3	Y	13	180	127
							14	9						
03		6355 X	5951	-0-	-404	-0-	651	1	5293	3	Y	6		133
							7	9						
04		5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	586	1	5191	3	Y	10		143
							11	9						
05		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT		143

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378														

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

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000) 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	6			178
01		1147 X	385	-0-	-762	-0-	350 3	35 9	Y	32			210
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			210
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			210
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			210
05		372 X NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			210

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

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

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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			117
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	96 3	10 9	Y	9			126
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			126
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126

TOM LYNE NE. (HOCKLEY) 90508 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 AWP OPERATING COMPANY 038889
 TULLIS -C- WELL #: 1 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A

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

TULLIS WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212

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

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)		90508 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY		038889								
T.K.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239144		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3184 - 3187		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TULLIS 216		WELL #: 3		RRCID -> 280831		COMPL. DATE 09/02/2016		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR		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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 102		RRCID -> 151521		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 6G		RRCID -> 229789		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 155		RRCID -> 231079		COMPL. DATE 09/20/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648	-	5654	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5705	-	5710	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM OCONNOR (2050)				90534 105	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2063	-	2069	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (2830)				90534 137	NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS, ET AL -B-		WELL #:		36	RRCID ->	143855	COMPL. DATE	07/17/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2834	-	2839	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2859	-	2865	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2862	-	2866	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

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

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 13		RRCID -> 279870		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248	
12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 41		RRCID -> 281173		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (3400)		90534 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 5G		RRCID -> 229080		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 3379 - 3384	
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378							
LAMBERT		WELL #: 4		RRCID -> 004411		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3810 - 3890	
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (3550)		90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #: 72		RRCID -> 219867		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3516 - 3563			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 4G		RRCID -> 220944		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 3450 - 3462			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #: 40		RRCID -> 286558		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3572 - 3578			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

TOM O'CONNOR (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			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-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			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 12		RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3518 - 3528			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

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

TOM OCONNOR (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		
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-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		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 64 F		RRCID -> 004416		COMPL. DATE 12/17/1961		TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 2GF		RRCID -> 031640		COMPL. DATE 11/19/1963		TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 66		RRCID -> 209879		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 69		RRCID -> 217522		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
TOM OCONNOR (3900, SOUTH)				90534 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 - 3968				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
TOM OCONNOR (4200)				90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4183 - 4187				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 - 4196				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4173 - 4189	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4175 - 4178	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		90	RRCID ->	136936	COMPL. DATE	08/27/1990	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4120 - 4139	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3592 - 3622	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109 - 4123	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR		WELL #:		4-C	RRCID ->	145883	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	4140 - 4152	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4183 - 4197	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 71		RRCID -> 151873		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4103 - 4121		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F.		WELL #: 134		RRCID -> 156622		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 4470		PERF. 4143 - 4149		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4139 - 4158	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4170 - 4190	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 4176 - 4192	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4123 - 4138	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 85		RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4088 - 4122	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 4110 - 4127	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 93		RRCID -> 234347		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4128 - 4139	
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4108 - 4124	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4110 - 4124	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 4190 - 4204	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 263007		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4167 - 4181	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 73		RRCID -> 263649		COMPL. DATE 12/22/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4112 - 4130	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID ->	267124	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4152	-	4166	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		4G	RRCID ->	267316	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	4120	-	4132	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	268041	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	4461	PERF.	4180	-	4197	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4164	-	4176	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	4196	-	4202	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (4830)		90534 393		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4829	-	4840	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM O'CONNOR (4830) //CONT.// 90534 393 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

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

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

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

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

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

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

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

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

HEARD, FANNIE V.W. MRS. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM O'CONNOR(4900)		//CONT.//		90534 395	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TOM O'CONNOR (4910)				90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, IRA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID ->	229839	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4834 - 4943
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 4947 - 4958
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	253969	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4878 - 4892
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 TOM O'CONNOR (4925) 90534 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 74 RRCID -> 143490 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4948 - 4954

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

 O'CONNOR, THOMAS -A- WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

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

 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	110	1	116	2	Y	-0-					-0-
----	-------	-----	-----	-----	-----	-----	---	-----	---	---	-----	--	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2022

 O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

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

 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

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

 TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

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

 LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

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

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

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	081723	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	4889	-	4894		

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

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #:		9	RRCID ->	198788	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	4963	-	4976		

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

TOM OCONNOR (5050, EAST)				90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		71	RRCID ->	202726	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF.	5116	-	5128		

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

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		37	RRCID ->	210577	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF.	5084	-	5090		

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

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045	-	5057		

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

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	5134	-	5139		

12	1209 X	390	-0-	-819	-0-	189	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	1209 X	603	-0-	-606	-0-	329	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	1092 X	368	-0-	-724	-0-	202	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	997	1	738	2	Y	-0-					-0-
04	750 X	532	-0-	-218	-0-	429	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)			90534 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LAMBERT			WELL #: G 9		RRCID -> 004464		COMPL. DATE 03/25/1968		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 3800 - 4000	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAMBERT, M. F.			WELL #: G 8		RRCID -> 038501		COMPL. DATE 11/08/2022		TOTAL DEPTH 5415		PERF. 3400 - 3430	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 13		RRCID -> 194119		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 5960		PERF. 5108 - 5113	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAMBERT GAS UNIT			WELL #: 53		RRCID -> 260642		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 5915		PERF. 5071 - 5079	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

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

MARY CLAIRE BAUER ET VIR			WELL #: 10		RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	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	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID -> 259998	COMPL. DATE 11/11/2010	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5170	- 5176	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID -> 274512	COMPL. DATE 02/12/2014	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 5090	- 5094	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5250)				90534 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID -> 280797	COMPL. DATE 07/16/2016	TOTAL DEPTH 5927	PERF. 5278	- 5286	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THOMAS O'CONNOR 'C'		WELL #:		48	RRCID -> 281113	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 5906	PERF. 5225	- 5230	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID -> 182617	COMPL. DATE 01/22/2001	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 5223	- 5267	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"		WELL #:		10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5275 - 5301	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		125	RRCID ->	234396	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5326 - 5333	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	263639	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5306 - 5311	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 32			RRCID -> 187875			COMPL. DATE 12/31/2001			TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #: 65			RRCID -> 269860			COMPL. DATE 03/11/2008			TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 22			RRCID -> 270563			COMPL. DATE 10/21/2013			TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372					
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #: 71			RRCID -> 271491			COMPL. DATE 08/27/2018			TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552					
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #: 11			RRCID -> 180778			COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5442 - 5447					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

TOM O'CONNOR (5410)			//CONT.//		90534 637	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
CLEMMENT HEARD			WELL #:		35	RRCID ->	260691	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 - 5362		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

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

HEARD, CLEMMENT			WELL #:		21	RRCID ->	229397	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 - 5446		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:		32	RRCID ->	286807	COMPL. DATE	03/25/2019	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5378		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

TOM OCONNOR (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	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406	-	5411	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		23	RRCID ->	250772	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5415	-	5423	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #:		35	RRCID ->	257242	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5424	-	5429	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		92	RRCID ->	270822	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	6042	PERF.	5429	-	5436	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534		725	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5457	-	5464	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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

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

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

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #:		W523B	RRCID ->	282265	COMPL. DATE	06/21/2016	TOTAL DEPTH	7922	PERF.	5536	-	5542	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TOM OCONNOR (5615)				90534 742	NON-ASSOCIATED			ONE WELL							CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 32	RRCID ->	259862	COMPL. DATE	11/12/2010	TOTAL DEPTH	5895	PERF.	5718	-	5722	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

TOM OCONNOR (5680)				90534 775	NON-ASSOCIATED			ONE WELL							CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		31	RRCID ->	061689	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	5914	PERF.	3880	-	3925	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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

M		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

TOM OCONNOR (6280)		90534 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
M. F. LAMBERT 151		WELL #:	151	RRCID ->	258066	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6214 - 6217
12	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (6300)		90534 902		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILSON HEARD -B-		WELL #:	8	RRCID ->	261303	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6335 - 6342
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (6470)		90534 912		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	22	RRCID ->	282648	COMPL. DATE	08/15/2016	TOTAL DEPTH	7808	PERF. 6584 - 6589
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (6750)		90534 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, CLEMENT		WELL #:	19	RRCID ->	229716	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7778	PERF. 6748 - 6753
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (7930)		90534 980		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SCANIO, M		WELL #:	6	RRCID ->	198456	COMPL. DATE	02/01/2011	TOTAL DEPTH	7990	PERF. 5726 - 5746
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/2023										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	150	RRCID ->	267700	COMPL. DATE	04/23/2012	TOTAL DEPTH	11239	PERF. 7888 - 7910
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-

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

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

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	284				N	-0-				31
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	284				N	5				36
02	284 N	-0-	-0-	-0-	-284	-0-				N	-0-				36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				36
05	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
TITTIZER		076791													
		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	25113	2	319	9	N	290	365	1		114
01	24593 X	24593	-0-	-0-	-0-	24264	2	329	9	N	299	180	1		233
02	21756 X	21756	-0-	-0-	-0-	21462	2	294	9	N	267	180	1		320
03	23985 X	23985	-0-	-0-	-0-	23662	2	323	9	N	294	529	1		85
04	22912 X	22912	-0-	-0-	-0-	22593	2	319	9	N	290	174	1		201
05	23519 X	23519	-0-	-0-	-0-	23194	2	325	9	N	295	357	1		139

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

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 PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2017												

TRAYLOR (8200)		91008 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FULLER, ANCIL T.		288583										
DUGGER, CHARLOTTE		WELL #:	3	RRCID ->	126023	COMPL. DATE	05/13/1987	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	8219 - 8228	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRES TOROS (HOCKLEY)		91062 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
GENESIS WELL SERVICE		300210										
MCCLENDON		WELL #:	4	RRCID ->	197367	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	2404	PERF.	1698 - 1704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TREY PET. I		91079 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
OMEGA ENERGY, LLC		622657										
BURNS, KITTY		WELL #:	1A	RRCID ->	119777	COMPL. DATE	01/06/1986	TOTAL DEPTH	9848	PERF.	7201 - 7203	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT		39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT		39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT		39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT		39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT		39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168				N	NO RPT		39

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)														
BRITANCO, L.L.C.														
ROBINSON														
91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
093620														
WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	709				N	NO RPT			-0-

TULETA (YEGUA 4060)														
BRITANCO, L.L.C.														
MARTINSON														
91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
093620														
WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01		589 N	13	-0-	-576	-0-	13	2		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
04		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTINSON														
WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		186 N	24	-0-	-162	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		0 N	72	-0-	72	-0-				N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA (4400)														
SAXUM OIL & GAS, LLC														
STAPLES, J. JR.														
91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
749687														
WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STAPLES, J. JR.														
WELL #: 2 RRCID -> 194719 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, EAST (LULING)
GATHER PETROLEUM CORPORATION
JOHNSTON

91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
292850
WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

TULETA, N (WILCOX 9200)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES

91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
749687
WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

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

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)
INLAND OCEAN, INC.
DIRKS - MAYFIELD

91682 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
424607
WELL #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018

DIRKS

WELL #: 1 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

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

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

TULETA, SOUTH (2050)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
749687

WELL #: 4 RRCID -> 213988 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)
BRITANCO, L.L.C.
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620

WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

12	0	192	-0-	192	403	192	2			N	-0-					-0-
01	643 N	240	-0-	-403	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B DENY	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

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

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

12	0	381	-0-	381	753	381	2			N	-0-					-0-
01	1231 N	478	-0-	-753	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL, CLAUDIA

WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

12	0	42	-0-	42	94	42	2			N	-0-					-0-
01	129 N	35	-0-	-94	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
 IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	0 N	609	-0-	609	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

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

INLAND OCEAN, INC. 424607
 WITHERS WELL #: RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/14/2018

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	2009	-0-	2009	2009	1006 1	1003 3	N	-0-	-0-
01	0	2395	-0-	2395	4404	1367 1	1028 3	N	-0-	-0-
02	6248 X	1844	-0-	-4404	-0-	984 1	860 3	N	-0-	-0-
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	115 1	462 3	N	-0-	-0-
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	1784 1	627 3	N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

12	0	177	-0-	177	177	89 1	88 3	N	-0-	40
01	0	209	-0-	209	386	119 1	90 3	N	-0-	40
02	496 N	110	-0-	-386	-0-	59 1	51 3	N	-0-	40
03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7 1	28 3	N	-0-	40
04	210 N	60	-0-	-150	-0-	44 1	16 3	N	-0-	40
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	40

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

12	0	1143	-0-	1143	1143	572 1	571 3	N	-0-	89
01	0	339	-0-	339	1482	194 1	145 3	N	-0-	89
02	1820 N	338	-0-	-1482	-0-	180 1	158 3	N	-0-	89
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	21 1	85 3	N	-0-	89
04	330 N	38	-0-	-292	-0-	28 1	10 3	N	-0-	89
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	24
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	24

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GILL, CLAUDIA P.		WELL #:		1	RRCID ->	188044	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	2863 - 2866			
12	589 #	634	-0-	45	B	-543	634	2			N	-0-			-0-
01	651 #	468	-0-	-183	B	-726	468	2			N	-0-			-0-
02	588 #	736	-0-	148	B	-1314	736	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-933	CANCELLED UNDERAGE ->	-381									
03	651 #	347	-0-	-304	B	-1237	347	2			N	-0-			-0-
04	600 #	459	-0-	-141	B	-1378	459	2			N	-0-			-0-
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	B	-1998					N	NO RPT			-0-

HALL, IMOGENE		WELL #:		8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814			
12	40 R	48	-0-	8	B	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01	31 #	29	-0-	-2	B	-2	29	2			N	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-30					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30											
03	31 #	-0-	-0-	-31	B	-61					N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-91					N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	B	-122					N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		WELL #:		144355	2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743		
STAUSS															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (3300)		WELL #:		91685 767	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.		814691													
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF.	3431 - 3436			
12	0	-0-	-0-	-0-		2218					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-		2218					N	-0-			-0-
02	2218 N	-0-	-0-	-2218		-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		840303	1	RRCID ->	285761	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	3277 - 3282		
DONAHUE															
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (9570)
BRITANCO, L.L.C.
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620

WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	0	128	-0-	128	172	128 2		N	-0-			-0-
01	0	94	-0-	94	266	94 2		N	-0-			-0-
02	452 N	186	-0-	-266	-0-	186 2		N	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-			-0-
*05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-

WTU HALL

WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

12	0	12	-0-	12	12	6 1	6 3	N	-0-			-0-
01	0	117	-0-	117	129	67 1	50 3	N	-0-			-0-
02	132 N	3	-0-	-129	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULETA, W. (12910)
BRITANCO, L.L.C.
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
093620

WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

12	0	59	-0-	59	102	59 2		N	-0-			109
01	0	77	-0-	77	179	77 2		N	-0-			109
02	271 N	92	-0-	-179	-0-	92 2		N	-0-			109
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-			109
04	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			109
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)
BRITANCO, L.L.C.
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620

WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

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

TULSITA-WILCOX
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
570411

WELL #: 1 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018

SLICK SAND OIL UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
05	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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)		WELL #:	6	RRCID ->	039719	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A
12	DLQ G-10	218	-0-	218	997	20 1	198 3	Y	-0-	17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT	17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT	17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT	17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT	17
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT	17

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #:	8	RRCID ->	063426	COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	7730	PERF. N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NPU (PORTER -4L)		WELL #:	10-L	RRCID ->	146750	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7032 - 7068
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

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
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	16
05	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
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-33486		N	NO RPT	68
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-33486		N	NO RPT	68
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-33486		N	NO RPT	68
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-33486		N	NO RPT	68
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-33486		N	NO RPT	68
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-33486		N	NO RPT	68

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (PORTER 6)			WELL #: 42		RRCID -> 287757		COMPL. DATE 07/20/2019		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 7302 - 7304				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
NPU (SMITH-2)			WELL #: 37		RRCID -> 130383		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8920 - 9015				
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NPU (PORTER-5)			WELL #: 2		RRCID -> 145440		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9518 - 9532				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
N.P.U. (RAY 98)		WELL #: 39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 109)		WELL #: 44		RRCID -> 220892		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012								
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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309								
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 221089		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8980 - 9309								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1)		WELL #: 47		RRCID -> 228715		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114)		WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059								
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

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

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					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
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

12	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	126	1	1484	3	N	1					45
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT					45
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

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

NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

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

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

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

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU (O A MUDD 4A)		WELL #:		46	RRCID ->	246204	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF. 8997 - 9107	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NPU (O A MUDD 9A)		WELL #:		65	RRCID ->	253952	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	9285	PERF. 8979 - 9089	
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 N	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	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7304 - 7312	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7218	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (SLICK)		//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6952 - 6984
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #:		49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	6961 - 6986
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1
05		0 N	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
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
NPU (MUDD, O J -1)		WELL #:		16	RRCID ->	004525	COMPL. DATE	08/22/1957	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6846 - 6854
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NPU (PORTER -3)		WELL #:		18	RRCID ->	041006	COMPL. DATE	09/06/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	N/A
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)		WELL #:		20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
NPU (RAY -4)		WELL #:		21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 -	6788
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -5)		WELL #:		22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 -	6819
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 -	6835
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 -	6852
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
05	DLQ G-10	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

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										
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NPU (RAY 118) WELL #: 53 RRCID -> 234178 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 7644 - 7652										
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648										
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	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										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NPU (RAY 106-T)		WELL #:		41 T	RRCID ->	200187	COMPL. DATE	11/12/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7680 - 7692			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-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			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 6A)		WELL #:		59	RRCID ->	233417	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF. 7988 - 7996			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8019 - 8025			
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			49
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			49
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			49
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			49
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			49
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			49

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			
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			16

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
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
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
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
ROYAL		WELL #:	2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900 PERF. 3768 - 3771
DOUBLE SEVENS		WELL #:	1	RRCID ->	174422	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3743 - 3748
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

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

MENGERS, WILBER		WELL #: 1		RRCID -> 160540		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4808 - 4811			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183

CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11

ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

MIDWAY		WELL #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		188

MIDWAY		WELL #: 3		RRCID -> 176657		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 4891 PERF. 4802 - 4814			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

TYNAN, EAST (3100)		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																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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.																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARILOU MCCAMPBELL		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																
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT					-0-

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

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC			628108												
JONES, F. E.			WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698				
12	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)			93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
MONTEREY OIL COMPANY			577320												
PIEGSA, P.			WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300)			93736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
APEX ENERGY, INC.			027424												
LENTZ			WELL #: 1 C		RRCID -> 215071		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408		PERF. 3246 - 3252				
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED 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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

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

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

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

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

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WHITE TIGER PRODUCTION 916968
 MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

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

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

VIENNA (FRIO 2950)		93777 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		WELL #: 1		RRCID -> 168352		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896	
KNEBEL											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		WELL #: 3		RRCID -> 147725		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3026 - 3030	
RAGSDALE UNIT A											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HARVEY, J.H. ESTATE		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
WELL #: 3		RRCID -> 157888		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2895 - 2900					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VIENNA (FRIO 3300)		93777 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
ACT OPERATING, INC.		003648		WELL #: 1		RRCID -> 171747		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 3634 PERF. 3244 - 3252	
MCELROY											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		802627		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BUJNOCH		WELL #: 2		RRCID -> 171752		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC		100396		WELL #: 1		RRCID -> 004605		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 12825 PERF. 11775 - 12252	
KOLAR, E. E.											
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

VIENNA (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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	1846	-0-	1846	1846	389	1	1333	3	Y	113	122	1	69	
01	0	2033	-0-	2033	3879	124	9	1530	3	Y	121	139	1	51	
02	2800 N	1644	-0-	-1156	2723	133	9	1289	3	Y	166	163	1	54	
03	3100 N	1434	-0-	-1666	1057	172	1	908	3	Y	188	202	1	40	
04	2509 N	1452	-0-	-1057	-0-	183	9	1084	3	Y	146	123	1	63	
05	1829 N	1587	-0-	-242	-0-	319	1	1260	3	Y	68	40	1	91	
						207	9								
						161	9								
						252	1								
						75	9								

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

12	0	1558	-0-	1558	5574	338	1	1159	3	Y	55	61	1	42	
01	0	1615	-0-	1615	7189	61	9	1218	3	Y	93	104	1	31	
02	2800 N	1643	-0-	-1157	6032	295	1	1343	3	Y	111	109	1	33	
03	3100 N	1861	-0-	-1239	4793	102	9	1466	3	Y	92	101	1	24	
04	3000 N	1756	-0-	-1244	3549	178	1	1404	3	Y	76	62	1	38	
05	3100 N	1758	-0-	-1342	2207	122	9	1430	3	Y	37	20	1	55	
						294	1								
						101	9								
						268	1								
						84	9								
						287	1								
						41	9								

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

12	62 N	60	-0-	-2	-0-	14	1	46	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	62	-0-	62	62	12	1	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	118 N	56	-0-	-62	-0-	7	1	49	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	3	N	-0-	-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

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

COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
 DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		N	-0-			310
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			310
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			310
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			310
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			310
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			310

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

12	0	-0-	-0-	-0-	443				N	-0-			-0-
01	482 N	39	-0-	-443	-0-	39	2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	8837 X	8837	-0-	-0-	B	-0-	8837	3	N	-0-			1
01	4061 X	53	-0-	-4008	B	-0-	53	3	N	-0-			1
02	3668 X	-0-	-0-	-3668	B	-0-			N	-0-			1
03	4061 X	-0-	-0-	-4061	B	-0-			N	-0-			1
04	3930 X	-0-	-0-	-3930	B	-0-			N	-0-			1
05	4061 X	-0-	-0-	-4061	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

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.// 95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
VOELKEL		WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

GREEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700								
12	15624 X	15093	-0-	-531	-0-	14690	3	403	9	N	366	539	1			76
01	14508 X	13585	-0-	-923	-0-	13267	3	318	9	N	289	341	1			24
02	13104 X	11285	-0-	-1819	-0-	10922	3	363	9	N	330	171	1			183
03	15097 X	12930	-0-	-2167	-0-	12633	3	297	9	N	270	354	1			99
04	14610 X	11294	-0-	-3316	-0-	10996	3	298	9	N	271	256	1			114
05	15097 X	13657	-0-	-1440	-0-	13316	3	341	9	N	310	333	1			91

BUCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684								
12	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SINAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255291		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

R. GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 264785		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486								
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 288751		COMPL. DATE 08/24/2019		TOTAL DEPTH 12254 PERF. 9732 - 9752								
12	12617 X	12207	-0-	-410	-0-	12076	3	131	9	N	119	134	1			76
01	12307 X	12139	-0-	-168	-0-	11983	3	156	9	N	142	180	1			38
02	11200 X	10751	-0-	-449	-0-	10572	3	179	9	N	163	84	1			117
03	12400 X	11178	-0-	-1222	-0-	11048	3	130	9	N	118	104	1			131
04	12000 X	9994	-0-	-2006	-0-	9895	3	99	9	N	90	180	1			41
05	12214 X	5817	-0-	-6397	-0-	5752	3	65	9	N	59					100

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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

12	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3		N	-0-			49
01	868 N	862	-0-	-6	-0-	862	3		N	-0-			49
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	788	3		N	-0-			49
03	930 N	882	-0-	-48	-0-	882	3		N	-0-			49
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	798	3		N	-0-			49
05	868 N	811	-0-	-57	-0-	811	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

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

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

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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2443	-0-	2443	6985	560	1	1875	2	N	7			104
01	0	2517	-0-	2517	9502	520	1	1964	2	N	30			134
02	11404 X	1902	-0-	-9502	-0-	420	1	1471	2	N	10			144
03	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	460	1	2106	2	N	30			174
04	2340 N	2248	-0-	-92	-0-	460	1	1776	2	N	11			185
05	2139 N	2002	-0-	-137	-0-	380	1	1609	2	N	12			197

KALLINA				WELL #:	2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795 - 13194		
12	0	1117	-0-	1117	7367	375	1	712	2	Y	27			235
01	0	3721	-0-	3721	11088	775	1	2839	2	Y	97	179	1	153
02	14026 X	2938	-0-	-11088	-0-	675	1	2154	2	Y	99			252
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	775	1	2498	2	Y	242	358	1	136
04	3600 X	3080	-0-	-520	-0-	750	1	2249	2	Y	74			210
05	3720 X	2964	-0-	-756	-0-	775	1	2189	2	Y	-0-			210

KALLINA				WELL #:	1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10500 - 11195		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHANDLER GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10210 - 11985		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAUMANN GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	250086	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10141	PERF.10370 - 13275		
12	0	-0-	-0-	-0-	739					N	-0-			37
01	0	2704	-0-	2704	3443	200	1	2471	2	N	30			67
02	14368 X	10925	-0-	-3443	-0-	700	1	10129	2	N	87			154
03	12627 X	12627	-0-	-0-	-0-	775	1	11653	2	N	181	181	1	154
04	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	750	1	11381	2	N	132	179	1	107
05	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	750	1	10535	2	N	84	178	1	13

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	0	18015	-0-	18015	63821	620 1	17167 2	N	207	183 1	224			
01	0	7260	-0-	7260	71081	228 9	6712 2	N	44	184 1	84			
02	81566 X	10485	-0-	-71081	-0-	48 9	9808 2	N	106		190			
03	12774 X	12774	-0-	-0-	-0-	117 9	11957 2	N	179	182 1	187			
04	11506 X	11506	-0-	-0-	-0-	620 1	10778 2	N	116	173 1	130			
05	11428 X	11428	-0-	-0-	-0-	197 9	10686 2	N	111	178 1	63			

BAUMANN GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455	
12	0	2863	-0-	2863	9548	290 1	2550 2	N	21		114			
01	0	980	-0-	980	10528	23 9	852 2	N	7		121			
02	11495 X	967	-0-	-10528	-0-	120 1	885 2	N	2		123			
03	3720 X	563	-0-	-3157	-0-	8 9	511 2	N	2		125			
04	2970 X	2861	-0-	-109	-0-	2 9	2586 2	N	14		139			
05	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	260 1	2742 2	N	26		165			

BRYSCH GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	10180 - 12175	
12	0	3417	-0-	3417	10428	600 1	2798 2	N	17		187			
01	0	4050	-0-	4050	14478	19 9	3405 2	N	23		210			
02	18044 X	3566	-0-	-14478	-0-	25 9	2974 2	N	29	181 1	58			
03	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	560 1	3164 2	N	20		78			
04	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	32 9	2861 2	N	31		109			
05	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	22 9	2906 2	N	23		132			

FLETCHER OPERATING, LLC			273611											
KNANDEL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	221679	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10512 - 10532	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	600 1		Y	-0-		111			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19 9		Y	-0-		111			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	25 9		Y	-0-		111			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	32 9		Y	-0-		111			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	22 9		Y	-0-		111			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	34 9		Y	-0-		111			

KNANDEL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10510 - 10538	
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3		N	-0-		15			
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2157 3	15 9	N	14		29			
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2047 3	83 9	N	75	93 1	11			
03	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 3		N	-0-		11			
04	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 3		N	-0-		11			
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 3		N	-0-		11			

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
05	14B DENY	-0-	-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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-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			
12	2356 N	2122	-0-	-234	-0-	2046	3	76	9	N	69	93	1		20
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-				20
02	2128 N	2098	-0-	-30	-0-	2098	3			N	-0-				20
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326	3		2	9	N	2			22
04	2370 N	1236	-0-	-1134	-0-	1133	3		103	9	N	94	100	1	16
05	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	3				N	-0-			16
STS PETROLEUM LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	10505 - 13490			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			53
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			53
02	70 X	-0-	-0-	-70	-0-						N	-0-			53
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			53
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
05	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			
12	2032 N	2032	-0-	-0- B	-0-	1991	3	41	9	N	37				127
01	2108	1696	-0-	-412 B	-412	1668	3	28	9	N	25				152
02	1904	1923	-0-	19 B	-393	1923	3			N	-0-				152
03	2108	1923	-0-	-185 B	-578	1888	3	35	9	N	32	170	1		14
04	2040	1813	-0-	-227 B	-805	1806	3	7	9	N	6				20
05	2046 #	NO RPT	-0-	-2046 B	-2851					N	NO RPT				20
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14148 - 14168			
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-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61						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

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

WAYSIDE (FRIO 3700)				95557	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC				886209									
MORTON				WELL #:	2	RRCID ->	257636	COMPL. DATE	04/16/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4360 - 4380
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)				95558	475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931									
SCHERER				WELL #:		RRCID ->	275527	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL DEPTH	6696	PERF.	6538 - 6554
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2018													

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC				700976									
SCHERER				WELL #:	1	RRCID ->	269578	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6582 - 6588
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

WEARDEN (FRIO)				95569	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING				882776									
WEARDEN B				WELL #:	1	RRCID ->	251052	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	4632	PERF.	4066 - 4070
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEARDEN RANCH (3750)		95572 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966								
LONGS RIVER		WELL #: 1		RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807 PERF. 3717 - 3720		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WEBER, S. (1170)		95700 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.		390664								
PANTEL, NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 1793 PERF. 1010 - 1014		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	1411	-0-	-790	-0-	1397 2	14 9	N	13			245
01	2201 X	1806	-0-	-395	-0-	1739 2	67 9	N	61			306
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1480 2	81 9	N	74			380
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1983 2	9 9	N	8			388
*04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1782 2	18 9	N	16			404
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			404

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

12	0	130	-0-	130	396	130 2		N	-0-			99
01	0	228	-0-	228	624	29 1	199 2	N	-0-			99
02	897 N	273	-0-	-624	-0-	28 1	245 2	N	-0-			99
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			99
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	27 1	207 2	N	-0-			99
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	28 1	230 2	N	1			100
						1 9						

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

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

BREEDEN WELL #: 1-L RRCID -> 164554 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941

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

REUTTER WELL #: 1 RRCID -> 165024 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10630 - 10911

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

ENKE WELL #: 1 RRCID -> 165844 COMPL. DATE 05/11/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10588 - 10693

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

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		611014											
DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REUTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		612414	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209				
12	0	1569	-0-	1569	4684	1569	2			N	-0-				83
01	0	896	-0-	896	5580	896	2			N	-0-				83
02	6297 X	717	-0-	-5580	-0-	717	2			N	-0-				83
03	1736 X	1413	-0-	-323	-0-	1292	2	121	9	N	110	188	1		5
04	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1712	2	45	9	N	41				46
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT				46

RENUERGY LLC		WELL #:		702210	RRCID ->	188997	COMPL. DATE	11/25/2001	TOTAL DEPTH	10810	PERF.10192 - 10284				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				195
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				195

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		WELL #:		871137	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623				
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572					N	NO RPT				27

UNITED TEXAS OIL LLC		WELL #:		877689	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 - 9686				
12	1160 X	315	-0-	-845	-0-	315	2			N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
04	546 X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-				-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
U1 RANCH OIL LUKER				880291										
		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10185	-	10223
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
12	0	683	-0-	683	683	660	2	23	9	Y	21			305
01	0	621	-0-	621	1304	600	2	21	9	Y	19	177	1	147
02	1914 N	610	-0-	-1304	-0-	602	2	8	9	Y	7			154
03	682 N	593	-0-	-89	-0-	564	2	29	9	Y	26			180
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	708	2	33	9	Y	30			210
05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-			210

LUKER		WELL #:		3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	10400	-	10434
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)				95848 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
UNITED TEXAS OIL LLC SIMMONS UNIT				877689										
		WELL #:		1	RRCID ->	220875	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	15735	PERF.	11250	-	11324
*06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1090	3	36	9	N	33			219
*07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1085	3	30	9	N	27			246
*08	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	984	3	31	9	N	28			274
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	659	2	32	9	N	29			1606
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1655	2	13	9	N	12			1618
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-			1618
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			1618
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1618
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1618
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1618

WEESATCHE, NE. (WILCOX)				95848 444	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC MELINDA				701613										
		WELL #:		1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8940	-	8943
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RENUERGY LLC ALBRECHT				702210	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
		WELL #:		3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10110	-	10150
*12	9827 X	2766	-0-	-7061	-0-	92	1	2652	2	N	20			53
*01	9827 X	2507	-0-	-7320	-0-	22	9	68	1	N	52			105
*02	8876 X	2006	-0-	-6870	-0-	57	9	1947	2	N	54			159
*03	9827 X	3690	-0-	-6137	-0-	116	1	3491	2	N	75	161	1	73
*04	9510 X	2894	-0-	-6616	-0-	83	9	26	1	N	60			133
*05	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-	66	9			N	NO RPT			133

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
U1 RANCH OIL				880291										
LUKER				WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	9528 - 9573	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	107	-0-	107	107	107 1				N	-0-			-0-
01	0	115	-0-	115	222	115 1				N	-0-			-0-
02	332 N	110	-0-	-222	-0-	110 1				N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 1				N	-0-			-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 1				N	-0-			-0-
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 1				N	-0-			-0-

LUKER				WELL #:	2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398	
12	0	151	-0-	151	151	151 2				Y	-0-			23
01	0	111	-0-	111	262	111 2				Y	-0-			23
02	381 N	119	-0-	-262	-0-	119 2				Y	-0-			23
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2				Y	-0-			23
04	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2				Y	-0-			23
05	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2				Y	-0-			23

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
ABRAMEIT				WELL #:	1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944	
12	0	3552	-0-	3552	10927	270 1	3141 2	N		128				210
01	0	3464	-0-	3464	14391	232 1	3219 2	N		12				222
02	17942 X	3551	-0-	-14391	-0-	224 1	3272 2	N		50	197 1			75
03	3906 X	3765	-0-	-141	-0-	248 1	3489 2	N		25				100
04	3780 X	3435	-0-	-345	-0-	240 1	3170 2	N		23				123
05	3937 X	3654	-0-	-283	-0-	248 1	3250 2	N		142				265
						156 9								

NITRO OIL & GAS, LLC				611014	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
BREEDEN				WELL #:	1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 - 9928	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS				WELL #:	2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9983 - 10003	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WEESSATCHE, SOUTH (WILCOX)		95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		WELL #: 1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	0	785	-0-	785	1680	772 2	13 9	N	12	104
01	2548 N	868	-0-	-1680	-0-	835 2	33 9	N	30	134
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	754 2	58 9	N	53	187
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	919 2	14 9	N	13	200
*04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	791 2	14 9	N	13	213
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	213

WEESSATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)		95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MIDSTATES CORPORATION		566101								
PITTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018										

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

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

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

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
E. HENKE				WELL #:	1	RRCID ->	242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5093 - 5098
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	385 1	187 9	N	170			213
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	385 1	56 9	N	51	174 1		90
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	300 1	56 9	N	51			141
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	300 1	68 9	N	62	173 1		30
04	420 N	368	-0-	-52	-0-	300 1	68 9	N	62			92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92

RENUERGY LLC				702210								
WEISE				WELL #:	2	RRCID ->	196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4628 - 4668
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)				95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170								
NORRELL				WELL #:	2	RRCID ->	106627	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	10961	PERF. 10790 - 10830
12	0	171	-0-	171	529	171 2		N	-0-			25
01	0	150	-0-	150	679	150 2		N	-0-			25
02	819 N	140	-0-	-679	-0-	140 2		N	-0-			25
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	183 2	3 9	N	3			28
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			28
05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			28

THOMAS, ANNE				WELL #:	4	RRCID ->	108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 10812 - 10828
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.//		95853 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK		828352		WELL #: 1		RRCID -> 105753		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 10750 - 10792		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	5538	-0-	5538	16985	252	1	5240	2	Y	42	172	1	88
01	0	6274	-0-	6274	23259	310	1	5942	2	Y	20			108
02	28766 X	5507	-0-	-23259	-0-	243	1	5227	2	Y	34			142
03	6293 X	4689	-0-	-1604	-0-	173	1	4380	2	Y	124	176	1	90
04	6090 X	5029	-0-	-1061	-0-	218	1	4660	2	Y	137	176	1	51
05	6262 X	4469	-0-	-1793	-0-	212	1	4215	2	Y	38			89

WEESATCHE, W. (J SAND)		95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
RENUERGY LLC WEISE, ANNIE		702210		WELL #: 1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9921 - 9935		
DLQ	G-													
12	DLQ G-10	840	-0-	840	3977	833	2	7	9	Y	6			35
01	DLQ G-10	1168	-0-	1168	5145	727	1	433	2	Y	7			42
02	6119 R	974	-0-	-5145	-0-	580	1	379	2	Y	14			56
03	1085 #	954	-0-	-131	-0-	38	1	907	2	Y	8			64
04	1127 R	1127	-0-	-0-	-0-	177	1	938	2	Y	11			75
05	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-	12	9			Y	NO RPT			75

WEESATCHE, WEST (LULING)		95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS UNIT		254443		WELL #: 3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7687 - 7692		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)		95853 410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER		612414		WELL #: 1		RRCID -> 284057		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910		PERF. N/A		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEESSATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414													
GRUETZMACHER		WELL #: 2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11

WEESSATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
KEBO OIL & GAS, INC.		453170													
THOMAS, ANNE		WELL #: 5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749							
12	0	333	-0-	333	989	31 1	302 2	N	-0-						80
01	0	306	-0-	306	1295	29 1	277 2	N	-0-						80
02	1586 N	291	-0-	-1295	-0-	28 1	263 2	N	-0-						80
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	31 1	278 2	N	-0-						100
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	30 1	246 2	N	20						100
						22 9									
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	31 1	255 2	N	-0-						100

WELDER RANCH		96110 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
VAQUERO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 252483		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12026 - 12090							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						23

WELDER RANCH (2950)		96110 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
MOSAIC OIL LLC		589978													
SMAJSTRLA UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151159		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. 2620 - 2630							
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-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						20
05	14B DENY NO RPT	-0-	-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

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

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

12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			68
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			68
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			68
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			68
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			68
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

12	0	107	-0-	107	107	107	1		N	-0-			78
01	0	105	-0-	105	212	105	1		N	-0-			78
02	323 N	111	-0-	-212	-0-	111	1		N	-0-			78
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			78
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1		N	-0-			78
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1		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

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

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

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

WEST RANCH -A- WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH (DISCORBIS)				96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	146173	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	4530 - 4538
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		175	RRCID ->	158870	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF.	4432 - 4438
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
WEST RANCH -A-		WELL #:		279	RRCID ->	245393	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4546 - 4562
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
WEST RANCH (FRIO 383)		96545 208		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365															
TURNER, E. A. "D"		WELL #: 3		RRCID -> 172144		COMPL. DATE 12/20/1998		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6108 - 6110							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
VANDERBILT STATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 254348		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 7378		PERF. 6054 - 6060							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH (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							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569							
12	31 #	9	-0-	-22	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-				-0-	
01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1			N	-0-				-0-	
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1	2	N	-0-				-0-	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 051199		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5157 PERF. 5135 - 5139								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 499		RRCID -> 108139		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 483		RRCID -> 109076		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4927 - 4961								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		35	RRCID ->	212289	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 4958 - 5001
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		342	RRCID ->	212779	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6547	PERF. 4978 - 5035
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		376	RRCID ->	214060	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4978 - 5058
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH -A-		WELL #:		377	RRCID ->	214446	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4955 - 5046
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH -A-		WELL #:		47	RRCID ->	214458	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4993 - 5090
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH -A-		WELL #:		364	RRCID ->	214462	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6355	PERF. 4966 - 5054
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		430	RRCID ->	214463	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5852	PERF. 4972 - 5062
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 360		RRCID -> 220113		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 363		RRCID -> 229486		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #: 378		RRCID -> 235328		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																		
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900										COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5030	-	5188	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763										COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4964	-	4970	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677										COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF.	4943	-	4947	
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775										COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF.	4979	-	5004	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (MENEFFEE 5500) 96545 416 ASSOCIATED										ONE WELL								
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
WEST RANCH -A- WELL #: 372 RRCID -> 232871										COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF.	5526	-	5529	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (MITCHELL) 96545 481 ASSOCIATED										49B								
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																		
VANDERBILT STATE WELL #: 2 RRCID -> 061563										COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5838	PERF.	5632	-	5692	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	103	RRCID ->	142731	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	3514 - 3571
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	72	RRCID ->	144535	COMPL. DATE	08/15/2017	TOTAL DEPTH	5593	PERF.	3446 - 3461
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	76	RRCID ->	147676	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5597	PERF.	3443 - 3450
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1			WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377	PERF.	5707 - 5712
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	3442 - 3450
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:	109	RRCID ->	151651	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5126	PERF.	3426 - 3444
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		3	RRCID -> 155600	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 10516	PERF. 5742	- 5755		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 7150	PERF. 3788	- 3793		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2		WELL #:		2	RRCID -> 156826	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 8454	PERF. 4561	- 4620		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		174	RRCID -> 158871	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6176	PERF. 3427	- 3451		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5853	PERF. 3420	- 3427		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID -> 059309	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5458	- 5476		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	5437 - 5441				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5436 - 5463				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

WEST RANCH -A-		WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF.	5468 - 5478				
12	1581 #	14	-0-	-1567	-0-	14	1		N	-0-		-0-				
01	1271 #	154	-0-	-1117	-0-	154	1		N	-0-		-0-				
02	1148 #	172	-0-	-976	-0-	172	1		N	-0-		-0-				
03	1147 #	-0-	-0-	-1147	-0-				N	-0-		-0-				
04	1110 #	1	-0-	-1109	-0-	1	1		N	-0-		-0-				
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	151	1	1 2	N	-0-		-0-				

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)		96545 637		ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WEST RANCH -A-		WELL #:		32	RRCID ->	139746	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6306 - 6309				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

WEST RANCH (WARD)		96545 663		ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON										
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
BENNETT, J. M. "R"		WELL #:		2	RRCID ->	205829	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	5430 - 5746				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5668 - 5678				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DRUMMOND, J.H.		WELL #:		6	RRCID ->	102146	COMPL. DATE	05/31/1967	TOTAL DEPTH	5776	PERF.	5762 - 5772
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		305	RRCID ->	109255	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	5634 - 5692
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-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16				Y	-0-		-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID ->	114885	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF.	5674 - 5678
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626			
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-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		302	RRCID ->	200209	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5591	PERF.	5699 - 5732		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5742 - 5774		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696		
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-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-		
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID ->	200838	COMPL. DATE	11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF.	5724 - 5756		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650		
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-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-		
05	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		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		225	RRCID ->	202825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	5670 - 5690
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		42	RRCID ->	203552	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5695 - 5730
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		29	RRCID ->	205337	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6544	PERF.	5696 - 5730
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		502	RRCID ->	205519	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5670 - 5720
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	602			Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		460	RRCID ->	209721	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6311	PERF.	5701 - 5730		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705 - 5738		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727 - 5775		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		520	RRCID ->	280572	COMPL. DATE	08/01/2015	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	2925 - 2960
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 344		RRCID -> 135480		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH "A"		WELL #: 112		RRCID -> 137599		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	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		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ETABA OPERATING COMPANY		254876								
DRUMMOND, J.H.		WELL #: 1E		RRCID -> 128671		COMPL. DATE 08/16/1988		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200) 96549 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1 WELL #: 18 RRCID -> 262922 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BXP OPERATING, LLC 042191
 ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

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

PROGENIES OPERATING LLC 681161
 NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520

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

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

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

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JACKSON						
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161																
KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5716 - 5719				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014										TOTAL DEPTH	6689	PERF. 5422 - 5426				
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT					-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 280430 COMPL. DATE 08/27/2009										TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6398 - 6401				
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-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT					-0-

PROJ ENERGY LLC WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995										TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6727 - 6731				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997										TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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				
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-	5	5			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROJJ ENERGY LLC		//CONT.//		681288											
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		24
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				24

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
05	DLQ G-10	-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				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5		23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				23

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 - 6200				
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 6195 - 6200				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
05	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				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF. 5372 - 6112				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCDOWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100

MCDOWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	247338	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5378 - 5384				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				215

MCDOWELL		WELL #:		4	RRCID ->	250403	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6208 - 6326				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

VIPER S.W.D., LLC		886209		WELL #:	6	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 5777 - 5781			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
VIPER S.W.D., LLC		//CONT.//		886209						
HACKBARTH		WELL #:		2D	RRCID -> 247519	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	6038	PERF. 5620 - 5630
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WITTE (LF-123)				98304 462	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
KRAM ENERGY				476621						
SANDHOP		WELL #:			RRCID -> 207505	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	6760	PERF. 6312 - 6315
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/05/2014										

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

WOODSBORO (BOENIG)				98626 033	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
M. E. OPERATING				245867						
ST. JOHNS HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 041111	COMPL. DATE	11/01/1966	TOTAL DEPTH	6503	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODSBORO (4900)				98626 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
KEBO OIL & GAS, INC.				453170						
R. S. I.		WELL #:		2	RRCID -> 272660	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5052 - 5056
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		66

WOODSBORO (6200)		98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
WOOD RIVER RANCH 'B'		WELL #: 5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6442				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	-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-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979			TOTAL DEPTH 13900 PERF.13376 - 13643				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	1025	-0-	1025	6119	48 1	897 2	Y	-0-				-0-
01	0	890	-0-	890	7009	80 3	782 2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	722	-0-	-2078	4931	41 1	631 2	Y	-0-				-0-
03	3100 N	948	-0-	-2152	2779	67 3	829 2	Y	-0-				-0-
*04	3000 N	1393	-0-	-1607	1172	32 1	1221 2	Y	-0-				-0-
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	366	59 3		Y	NO RPT				-0-

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
PALRANG, D. A. GAS UNIT		130426											
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	5663	-0-	5663	28640	249 1	4655 2	Y	249	251 1			59
01	0	5267	-0-	5267	33907	485 3	274 9		248	235 1			72
02	39192 X	5285	-0-	-33907	-0-	228 1	4335 2	Y	277	269 1			80
03	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	431 3	273 9		289	305 1			64
*04	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	222 1	4306 2	Y	306	283 1			87
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-	452 3	305 9		NO RPT				87

PALRANG, D. A. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
PALRANG, D. A. GAS UNIT		130426											
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 105749		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	24	-0-	24	40	249 1	22 2	Y	-0-				-0-
01	0	15	-0-	15	55	1 3	14 2	Y	-0-				-0-
02	55 N	-0-	-0-	-55	-0-	1 1		Y	-0-				-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				-0-
*04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 3	17 2	Y	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	NO RPT				-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.// 98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
SMITH, V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 167836		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	33	-0-	33	50	1 1	12 2	Y	18	18 1		-0-
01	DLQ G-10	17	-0-	17	67	20 9	7 2	Y	8	8 1		-0-
02	88 N	21	-0-	-67	-0-	9 9	6 2	Y	13	13 1		-0-
03	31 N	8	-0-	-23	-0-	14 9	7 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	7 2	9 9	Y	8	8 1		-0-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	5 2		Y	NO RPT			-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169137		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610				
12	0	413	-0-	413	2246	19 1	357 2	Y	-0-			-0-
01	0	413	-0-	413	2659	37 3	19 1	Y	-0-			-0-
02	2800 N	365	-0-	-2435	224	36 3	16 1	Y	-0-			-0-
03	637 N	413	-0-	-224	-0-	33 3	19 1	Y	-0-			-0-
*04	406 N	406	-0-	-0-	-0-	19 1	38 3	Y	-0-			-0-
05	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	18 1	36 3	Y	NO RPT			-0-
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 173087		COMPL. DATE 02/15/1999		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635				
12	0	4	-0-	4	20	4 2		Y	-0-			-0-
01	0	3	-0-	3	23	3 2		Y	-0-			-0-
02	26 N	3	-0-	-23	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
03	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
05	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 087617		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513				
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #: 1										
12	18224 X	3222	-0-	-15002	-0-	77 1	3111 3	Y	31	75 1		45
01	0	3471	-0-	3471	3471	34 9	68 1	Y	68	62 1		51
02	5475 X	2004	-0-	-3471	-0-	75 9	127 1	Y	32			83
03	4185 X	2885	-0-	-1300	-0-	35 9	78 1	Y	41	89 1		35
04	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	45 9	163 1	Y	58			93
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	64 9		Y	NO RPT			93
MELNAR, FRED EST. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100240		COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	220953	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13473 - 13712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2976 X	1765	-0-	-1211	-0-	41 1	1705 3	N	17	41 1		116
01		0	2786	-0-	2786	2786	19 9	2671 3	N	55	50 1		121
02		4495 X	1709	-0-	-2786	-0-	54 1	1571 3	N	27			148
03		2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	61 9	2277 3	N	35	74 1		109
04		2700 N	231	-0-	-2469	-0-	108 1	216 3	N	4			113
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30 9		N	NO RPT			113
							64 1						
							39 9						
							11 1						
							4 9						
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.	13343 - 13699	
12		0	3541	-0-	3541	10322	84 1	3420 3	N	34	82 1		8
01		13031 X	2709	-0-	-10322	-0-	37 9	2599 3	N	52	48 1		12
02		3696 X	3592	-0-	-104	-0-	53 1	3296 3	N	63			75
03		4092 X	3151	-0-	-941	-0-	57 9	3015 3	N	46	98 1		23
04		3960 X	2946	-0-	-1014	-0-	227 1	2754 3	N	51			74
05		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	69 9		N	NO RPT			74
							85 1						
							51 9						
							136 1						
							56 9						
WORD (WILCOX, LOWER)		98766 284		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426											
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	275678	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	10048 - 10074	
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	16 1	218 2	N	-0-			-0-
01		0	218	-0-	218	218	13 3	194 2	N	-0-			-0-
02		433 N	215	-0-	-218	-0-	12 3	177 2	N	-0-			-0-
03		248 N	226	-0-	-22	-0-	13 1	196 2	N	-0-			-0-
04		222 N	222	-0-	-0-	-0-	25 3	194 2	N	-0-			-0-
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	17 1		N	NO RPT			-0-
							13 3						
							16 1						
							12 3						
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880			CAPACITY				CNTY: LAVACA				
APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	251413	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13668	PERF.	9794 - 9816	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
RAINOSEK		WELL #:		3	RRCID ->	292479	COMPL. DATE	06/19/2020	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	5806 - 5815	
12		0	608	-0-	608	1139	77 1	531 2	N	-0-			83
01		0	549	-0-	549	1688	34 1	515 2	N	-0-			83
02		2111 N	423	-0-	-1688	-0-	423 2		N	-0-			83
03		620 N	453	-0-	-167	-0-	453 2		N	-0-			83
04		606 N	606	-0-	-0-	-0-	29 1	577 2	N	-0-			83
05		749 N	749	-0-	-0-	-0-	113 1	636 2	N	-0-			83

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
BUJNOCH-HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	283929	COMPL. DATE	10/02/2017	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9634 - 9654	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0	6189	-0-	6189	14091	630	1	5480	2	N	72	191 1	306
01	0	8597	-0-	8597	22688	79	9	7554	2	N	103	192 1	217
02	29102 X	6414	-0-	-22688	-0-	113	9	5557	2	N	97		314
03	8990 X	8734	-0-	-256	-0-	107	9	7684	2	N	109	188 1	235
04	8310 X	7706	-0-	-604	-0-	930	1	6779	2	N	79		314
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-	120	9			N	NO RPT		314
						87	9						

WICK				WELL #:	1	RRCID ->	284951	COMPL. DATE	03/14/2018	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 8458 - 8460	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	218	165 1	251
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52		303
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		303

GRANBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	287233	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9754	PERF. 8424 - 8436	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22		257
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8		265
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		270
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	172 1	110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		114
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		114

WORD (5800)				98766 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
NEUHAUS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	176025	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	9205	PERF. 5791 - 5796	
12	0	473	-0-	473	1239	46	1	427	2	Y	-0-		37
01	0	473	-0-	473	1712	66	1	407	2	Y	-0-		37
02	2111 N	399	-0-	-1712	-0-	46	1	353	2	Y	-0-		37
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	49	1	419	2	Y	-0-		37
04	450 N	425	-0-	-25	-0-	43	1	382	2	Y	-0-		37
05	535 N	535	-0-	-0-	-0-	59	1	476	2	Y	-0-		37

WORD (8900)				98766 876	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC				870354									
GERDES "A" UNIT				WELL #:		RRCID ->	222462	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 8997 - 9000	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		47
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020													

WORD, N. (EDWARDS)		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	074545	COMPL. DATE	03/31/1977	TOTAL DEPTH	14526	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:	3	RRCID ->	076036	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14835	PERF.13505 - 13696	
12	2589 N	1194	-0-	-1395	-0-	78	1	1014	2	Y	-0-
						102	3				
01	0	1118	-0-	1118	1118	63	1	964	2	Y	-0-
						91	3				
02	2100 N	982	-0-	-1118	-0-	61	1	837	2	Y	-0-
						84	3				
03	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	81	1	914	2	Y	-0-
						94	3				
04	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	74	1	874	2	Y	-0-
						95	3				
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	077478	COMPL. DATE	02/15/1978	TOTAL DEPTH	14500	PERF. N/A	
12	0	5419	-0-	5419	19000	355	1	4577	2	Y	-0-
						487	3				
01	0	6393	-0-	6393	25393	357	1	5483	2	Y	-0-
						553	3				
02	30931 X	5538	-0-	-25393	-0-	345	1	4692	2	Y	-0-
						501	3				
03	5425 X	4448	-0-	-977	-0-	330	1	3715	2	Y	-0-
						403	3				
04	6180 X	5503	-0-	-677	-0-	393	1	4619	2	Y	-0-
						491	3				
05	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	077595	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3640 - 3680
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:	2	RRCID ->	079955	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13255 - 13870	
12	0	2243	-0-	2243	10896	147	1	1899	2	Y	-0-
						197	3				
01	0	2223	-0-	2223	13119	124	1	1911	2	Y	-0-
						188	3				
02	2800 N	1987	-0-	-813	12306	124	1	1687	2	Y	-0-
						176	3				
03	3100 N	1935	-0-	-1165	11141	143	1	1619	2	Y	-0-
						173	3				
04	3000 N	1657	-0-	-1343	9798	118	1	1393	2	Y	-0-
						146	3				
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	7690					Y	NO RPT

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

12		17474 X	4318	-0-	-13156	-0-	275 1	3553 2	Y	110	111 1		26	
							369 3	121 9						
01		0	3095	-0-	3095	3095	167 1	2566 2	Y	100	97 1		29	
							252 3	110 9						
02		5707 X	2612	-0-	-3095	-0-	156 1	2130 2	Y	94	96 1		27	
							223 3	103 9						
03		4154 X	3154	-0-	-1000	-0-	225 1	2539 2	Y	109	112 1		24	
							270 3	120 9						
04		4020 X	3130	-0-	-890	-0-	215 1	2531 2	Y	108	101 1		31	
							265 3	119 9						
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			31	

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13192 -	13441	

12		27706 X	5716	-0-	-21990	-0-	256 1	4783 2	Y	163	183 1		38	
							498 3	179 9						
01		0	4311	-0-	4311	4311	192 1	3654 2	Y	93	104 1		27	
							363 3	102 9						
02		8983 X	4672	-0-	-4311	-0-	203 1	3934 2	Y	111	106 1		32	
							413 3	122 9						
03		5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	257 1	4919 2	Y	220	203 1		49	
							519 3	242 9						
04		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	193 1	3770 2	Y	167	168 1		48	
							391 3	184 9						
05		4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			Y	NO RPT			48	

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.	13323 -	13416	

12		5208 X	4838	-0-	-370	-0-	311 1	3992 2	Y	88	94 1		21	
							438 3	97 9						
01		0	5956	-0-	5956	5956	328 1	5022 2	Y	76	75 1		22	
							522 3	84 9						
02		11427 X	5471	-0-	-5956	-0-	335 1	4555 2	Y	79	78 1		23	
							494 3	87 9						
03		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	442 1	4969 2	Y	82	87 1		18	
							550 3	90 9						
04		5760 X	5634	-0-	-126	-0-	396 1	4648 2	Y	77	73 1		22	
							505 3	85 9						
05		6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-			Y	NO RPT			22	

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091825	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	13232 -	13585	

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

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426													
RANDOM GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	328 1	4211 2	4211 2	Y	50	51	1			12
						469 3	55 9								
01	0	5731	-0-	5731	5731	318 1	4857 2	4857 2	Y	39	40	1			11
						513 3	43 9								
02	10599 X	4868	-0-	-5731	-0-	300 1	4072 2	4072 2	Y	38	38	1			11
						454 3	42 9								
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	413 1	4632 2	4632 2	Y	41	43	1			9
						528 3	45 9								
*04	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	335 1	3915 2	3915 2	Y	35	34	1			10
						438 3	39 9								
05	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-				Y	NO RPT					10

VON ROSENBERG, MONTE		GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13148 - 13420			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7440 X	6722	-0-	-718	-0-	438 1	5636 2	5636 2	Y	39	43	1			9
						605 3	43 9								
01	0	8135	-0-	8135	8135	452 1	6934 2	6934 2	Y	41	38	1			12
						704 3	45 9								
02	15348 X	7213	-0-	-8135	-0-	446 1	6069 2	6069 2	Y	41	41	1			12
						653 3	45 9								
03	7657 X	7565	-0-	-92	-0-	557 1	6275 2	6275 2	Y	40	43	1			9
						689 3	44 9								
*04	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	545 1	6399 2	6399 2	Y	41	38	1			12
						689 3	45 9								
05	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-				Y	NO RPT					12

GERLICH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18276 X	3354	-0-	-14922	-0-	140 1	2656 2	2656 2	Y	290	328	1			68
						239 3	319 9								
01	0	4159	-0-	4159	4159	171 1	3287 2	3287 2	Y	382	340	1			110
						281 3	420 9								
02	7748 X	3589	-0-	-4159	-0-	142 1	2788 2	2788 2	Y	364	369	1			105
						259 3	400 9								
03	3658 X	3145	-0-	-513	-0-	127 1	2456 2	2456 2	Y	306	343	1			68
						225 3	337 9								
04	3540 X	1407	-0-	-2133	-0-	56 1	1102 2	1102 2	Y	136	165	1			39
						99 3	150 9								
05	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-				Y	NO RPT					39

RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	6269	-0-	6269	32697	400 1	5159 2	5159 2	Y	142	157	1			33
						554 3	156 9								
01	0	7046	-0-	7046	39743	383 1	5871 2	5871 2	Y	178	160	1			51
						596 3	196 9								
02	46152 X	6409	-0-	-39743	-0-	386 1	5259 2	5259 2	Y	180	179	1			52
						566 3	198 9								
03	6975 X	6972	-0-	-3	-0-	502 1	5642 2	5642 2	Y	186	197	1			41
						623 3	205 9								
04	6810 X	6631	-0-	-179	-0-	460 1	5391 2	5391 2	Y	178	168	1			51
						584 3	196 9								
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099	-0-				Y	NO RPT					51

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. KRUPALA, E. J. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335											
12	4929 X	4271	-0-	-658	-0-	194 1 384 3	3624 2 69 9	Y	63	70 1	15
01	0	4883	-0-	4883	4883	219 1 421 3	4159 2 84 9	Y	76	69 1	22
02	9294 X	4411	-0-	-4883	-0-	193 1 399 3	3734 2 85 9	Y	77	77 1	22
03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	215 1 441 3	4104 2 89 9	Y	81	85 1	18
*04	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	213 1 441 3	4160 2 89 9	Y	81	76 1	23
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			Y	NO RPT		23
WELL #: 1 RRCID -> 101798 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570											
12	0	2790	-0-	2790	13848	127 1 253 3	2367 2 43 9	Y	39	41 1	9
01	0	2873	-0-	2873	16721	129 1 237 3	2461 2 46 9	Y	42	39 1	12
02	2800 N	2688	-0-	-112	16609	118 1 233 3	2289 2 48 9	Y	44	43 1	13
03	3100 N	2992	-0-	-108	16501	133 1 261 3	2548 2 50 9	Y	45	48 1	10
04	3000 N	2935	-0-	-65	16436	128 1 252 3	2505 2 50 9	Y	45	42 1	13
05	2945 N	NO RPT	-0-	-2945	13491			Y	NO RPT		13
WELL #: 1 RRCID -> 102241 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347											
12	2604 X	2584	-0-	-20	-0-	168 1 238 3	2160 2 18 9	Y	16	17 1	4
01	0	3076	-0-	3076	3076	169 1 269 3	2580 2 58 9	Y	53	42 1	15
02	5899 X	2823	-0-	-3076	-0-	172 1 257 3	2333 2 61 9	Y	55	54 1	16
03	3038 N	3038	-0-	-0-	-0-	221 1 279 3	2477 2 61 9	Y	55	59 1	12
04	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	206 1 266 3	2412 2 59 9	Y	54	51 1	15
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT		15
WELL #: 1 RRCID -> 102953 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13254 - 13525											
12	15443 X	3117	-0-	-12326	-0-	137 1 241 3	2582 2 157 9	Y	143	153 1	34
01	0	2895	-0-	2895	2895	126 1 230 3	2399 2 140 9	Y	127	124 1	37
02	5845 X	2950	-0-	-2895	-0-	125 1 246 3	2423 2 156 9	Y	142	138 1	41
03	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	138 1 269 3	2646 2 164 9	Y	149	157 1	33
04	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	134 1 263 3	2627 2 162 9	Y	147	138 1	42
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			Y	NO RPT		42
WELL #: 2 RRCID -> 106483 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		3038 X	2799	-0-	-239	-0-	174 1	2250 2	Y	124	136 1		29
							239 3	136 9					
01		0	3201	-0-	3201	3201	170 1	2609 2	Y	145	132 1		42
							262 3	160 9					
02		5998 X	2797	-0-	-3201	-0-	164 1	2239 2	Y	141	142 1		41
							239 3	155 9					
03		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	215 1	2418 2	Y	147	155 1		33
							261 3	162 9					
04		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	174 1	2041 2	Y	123	121 1		35
							218 3	135 9					
05		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			35

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416													
12		3131 X	2362	-0-	-769	-0-	104 1	1935 2	Y	112	133 1		26
							200 3	123 9					
01		0	3332	-0-	3332	3332	144 1	2731 2	Y	169	146 1		49
							271 3	186 9					
02		6400 X	3068	-0-	-3332	-0-	129 1	2491 2	Y	171	170 1		50
							260 3	188 9					
03		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	140 1	2691 2	Y	176	187 1		39
							283 3	194 9					
04		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	125 1	2444 2	Y	161	154 1		46
							254 3	177 9					
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-			Y	NO RPT			46

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586													
12		0	4928	-0-	4928	9198	321 1	4125 2	Y	24	25 1		6
							456 3	26 9					
01		0	5276	-0-	5276	14474	292 1	4464 2	Y	49	41 1		14
							466 3	54 9					
02		18032 X	3558	-0-	-14474	-0-	219 1	2970 2	Y	38	41 1		11
							327 3	42 9					
03		5270 X	4392	-0-	-878	-0-	322 1	3615 2	Y	44	45 1		10
							407 3	48 9					
04		5100 X	4911	-0-	-189	-0-	347 1	4048 2	Y	48	44 1		14
							463 3	53 9					
05		5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-			Y	NO RPT			14

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		21626 X	4035	-0-	-17591	-0-	255 1	3427 2	143 9	Y	130	130	1				-0-
01		0	4451	-0-	4451	4451	210 3	143 9	143 9	Y	136	136	1				-0-
02		8502 X	4051	-0-	-4451	-0-	240 1	3839 2	150 9	Y	126	94	1				32
03		4526 X	4440	-0-	-86	-0-	222 3	150 9	139 9	Y	134	148	1				18
04		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	243 1	3438 2	139 9	Y	122	120	1				20
05		4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	231 3	139 9	147 9	Y	NO RPT						20
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770																	
12		0	73	-0-	73	73	2 1	25 2	44 9	Y	40	40	1				117
01		0	84	-0-	84	157	2 3	44 9	19 2	Y	56	56	1				117
02		595 N	438	-0-	-157	-0-	1 1	19 2	62 9	Y	225	285	1				57
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	248 9	Y	165	200	1				22
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 3	248 9	125 2	Y	101	106	1				17
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	8 3	182 9	87 2	Y	NO RPT						17
KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512																	
12		4867 X	4489	-0-	-378	-0-	202 1	3769 2	127 9	Y	115	125	1				27
01		0	4125	-0-	4125	4125	391 3	127 9	124 9	Y	113	107	1				33
02		8678 X	4553	-0-	-4125	-0-	183 1	3482 2	124 9	Y	138	131	1				40
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	336 3	124 9	152 9	Y	120	133	1				27
04		5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	390 3	152 9	181 1	Y	146	131	1				42
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	181 1	3477 2	132 9	Y	NO RPT						42
RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705																	
12		0	6613	-0-	6613	36229	426 1	5487 2	110 9	Y	100	112	1				24
01		0	7687	-0-	7687	43916	590 3	110 9	6494 2	Y	99	94	1				29
02		50807 X	6891	-0-	-43916	-0-	424 1	6494 2	109 9	Y	99	99	1				29
03		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	660 3	109 9	5742 2	Y	107	112	1				24
04		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	422 1	5742 2	109 9	Y	101	96	1				29
05		7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-	618 3	109 9	6384 2	Y	NO RPT						29

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE

12		3100 N	1701	-0-	-1399	2833		110 1	1411 2	Y		26	29 1		6
								151 3	29 9						
01		0	2154	-0-	2154	4987		111 1	1698 2	Y		156	117 1		45
								173 3	172 9						
02		2800 N	1639	-0-	-1161	3826		93 1	1264 2	Y		132	139 1		38
								137 3	145 9						
03		3100 N	2069	-0-	-1031	2795		140 1	1580 2	Y		158	161 1		35
								175 3	174 9						
04		3000 N	1881	-0-	-1119	1676		123 1	1444 2	Y		144	138 1		41
								156 3	158 9						
05		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y		NO RPT			41

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472															
12		16 N	3	-0-	-13	-0-		3 2		Y		-0-			-0-
		0	3	-0-	3	3		3 2		Y		-0-			-0-
02		6 N	3	-0-	-3	-0-		3 2		Y		-0-			-0-
		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y		-0-			-0-
04		3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		Y		-0-			-0-
		3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-				Y		NO RPT			-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414															
12		3100 N	2433	-0-	-667	6510		107 1	2005 2	Y		114	125 1		27
								196 3	125 9						
01		0	2559	-0-	2559	9069		110 1	2110 2	Y		128	118 1		37
								198 3	141 9						
02		2800 N	2416	-0-	-384	8685		101 1	1972 2	Y		134	132 1		39
								196 3	147 9						
03		3100 N	2647	-0-	-453	8232		112 1	2165 2	Y		140	148 1		31
								216 3	154 9						
*04		3000 N	2465	-0-	-535	7697		103 1	2021 2	Y		130	124 1		37
								198 3	143 9						
05		2449 N	NO RPT	-0-	-2449	5248				Y		NO RPT			37

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510															
12		17000 X	3159	-0-	-13841	-0-		195 1	2506 2	Y		170	190 1		40
								271 3	187 9						
01		0	3297	-0-	3297	3297		173 1	2656 2	Y		177	166 1		51
								273 3	195 9						
02		6549 X	3252	-0-	-3297	-0-		189 1	2573 2	Y		194	189 1		56
								277 3	213 9						
03		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-		257 1	2897 2	Y		211	220 1		47
								318 3	232 9						
04		3480 X	3297	-0-	-183	-0-		221 1	2591 2	Y		188	181 1		54
								278 3	207 9						
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-				Y		NO RPT			54

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17431	PERF.13750	- 17100
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	24377 X	4577	-0-	-19800	-0-	195 1 342 3	3681 2 359 9	Y	326	351 1		77
01	0	4429	-0-	4429	4429	191 1 326 3	3679 2 233 9	Y	212	228 1		61
02	8629 X	4200	-0-	-4429	-0-	177 1 327 3	3450 2 246 9	Y	224	220 1		65
03	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	196 1 360 3	3800 2 257 9	Y	234	247 1		52
*04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	182 1 332 3	3587 2 243 9	Y	221	210 1		63
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-			Y	NO RPT			63

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1		WELL #:		5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13310	- 13590
12	0	1041	-0-	1041	1885	48 1 94 3	899 2	Y	-0-			-0-
01	0	913	-0-	913	2798	42 1 79 3	792 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	819	-0-	-1981	817	37 1 75 3	707 2	Y	-0-			-0-
03	1725 N	908	-0-	-817	-0-	41 1 84 3	783 2	Y	-0-			-0-
*04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	43 1 88 3	837 2	Y	-0-			-0-
05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			Y	NO RPT			-0-

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID ->	167950	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13450	- 13510
12	0	974	-0-	974	5287	64 1 89 3	821 2	Y	-0-			-0-
01	0	380	-0-	380	5667	21 1 34 3	325 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2395	-0-	-405	5262	149 1 221 3	2025 2	Y	-0-			-0-
03	3100 N	2163	-0-	-937	4325	160 1 200 3	1803 2	Y	-0-			-0-
*04	3000 N	1300	-0-	-1700	2625	93 1 119 3	1088 2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	455			Y	NO RPT			-0-

FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974	- 14020
12	19654 X	18443	-0-	-1211	-0-	1208 1 1661 3	15568 2 6 9	Y	5	5 1		-0-
01	0	17568	-0-	17568	17568	982 1 1501 3	15078 2 7 9	Y	6	6 1		-0-
02	41468 X	23900	-0-	-17568	-0-	1487 1 2193 3	20219 2 1 9	Y	1	1 1		-0-
03	19792 X	19792	-0-	-0-	-0-	1467 1 1827 3	16498 2	Y	-0-			-0-
04	17850 X	16943	-0-	-907	-0-	1210 1 1542 3	14191 2	Y	-0-			-0-
05	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12		992 X	772	-0-	-220	-0-	766 2	6 9 Y	5			47
01		992 X	937	-0-	-55	-0-	936 2	1 9 Y	1			48
02		1113 X	1113	-0-	-0-	-0-	1107 2	6 9 Y	5			53
03		1209 X	1200	-0-	-9	-0-	1197 2	3 9 Y	3			56
04		1170 X	928	-0-	-242	-0-	927 2	1 9 Y	1			57
05		1240 X	996	-0-	-244	-0-	993 2	3 9 Y	3			60

SMOLIK, ALBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 096320 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 14144 PERF.13304 - 13510												
12		1705 N	1305	-0-	-400	-0-	1302 2	3 9 Y	3			19
01		1705 N	1623	-0-	-82	-0-	1622 2	1 9 Y	1			20
02		1288 N	1219	-0-	-69	-0-	1217 2	2 9 Y	2			22
03		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1259 2	2 9 Y	2			24
04		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1124 2	1 9 Y	1			25
05		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1387 2	2 9 Y	2			27

SMOLIK, ALBERT												
WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431												
12		0	1289	-0-	1289	7046	1283 2	6 9 Y	5			69
01		8192 X	1146	-0-	-7046	-0-	1145 2	1 9 Y	1			70
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1164 2	6 9 Y	5			75
03		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1516 2	2 9 Y	2			77
04		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2148 2	2 9 Y	2			79
05		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2451 2	2 9 Y	2			81

ALBERT SMOLIK UNIT 1												
WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506												
12		1085 N	737	-0-	-348	-0-	733 2	4 9 Y	4			29
01		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1339 2	1 9 Y	1			30
02		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1080 2	4 9 Y	4			34
03		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1192 2	2 9 Y	2			36
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1218 2	2 9 Y	2			38
05		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1161 2	2 9 Y	2			40

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC												
EILERS, WILLIAM A.												
489670												
WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378												
12		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-		Y	-0-			52
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			52
03		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-			52
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			52
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			52

POHL, H. A.												
WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429												
12		299 N	154	-0-	-145	-0-	154 2	Y	-0-			104
*01		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2	Y	-0-			104
*02		140 N	133	-0-	-7	-0-	133 2	Y	-0-			104
*03		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2	Y	-0-			104
*04		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	Y	-0-			104
05		155 N	143	-0-	-12	-0-	143 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EILERS, W. A.		WELL #:		2H	RRCID ->	185712	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	14510	PERF.13075 - 15491			
12	DLQ G-10	3801	-0-	3801	55712	3801	2			Y	-0-			105
01	DLQ G-10	3896	-0-	3896	59608	3896	2			Y	-0-			105
02	DLQ G-10	3067	-0-	3067	62675	3067	2			Y	-0-			105
03	DLQ G-10	3688	-0-	3688	66363	3688	2			Y	-0-			105
04	DLQ G-10	563	-0-	563	66363	563	2			Y	-0-			105
05	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	66363					Y	NO RPT			105

EILERS, W. A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641	PERF.13565 - 16545			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2061					Y	-0-			1
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT			1

LGDC CORPORATION		WELL #:		500227	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850	PERF.14060 - 14090			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

MCEWANS		WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11076 - 11090			
12	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.13669 - 13754			
12	1861 N	985	-0-	-876	-0-	985	2			N	-0-			106
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			106
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			106
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			106
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			106
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3100 N	1909	-0-	-1191	491	1909 2	N	-0-			167
01		1055 N	564	-0-	-491	-0-	564 2	N	-0-			167
02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-			167
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			167
04		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			167
05		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-			167

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018	PERF. N/A
12		0	629	-0-	629	1316	182 1	447 2	Y	-0-		33
01		0	1645	-0-	1645	2961	492 1	1153 2	Y	-0-		33
02	DLQ	G-10	1967	-0-	1967	4928	656 1	1311 2	Y	-0-		33
03	DLQ	G-10	1850	-0-	1850	6778	552 1	1298 2	Y	-0-		33
04	DLQ	G-10	1338	-0-	1338	8116	359 1	979 2	Y	-0-		33
05	DLQ	G-10	1086	-0-	1086	9202	309 1	777 2	Y	-0-		33

WOYTEK-EDWARDS UNIT				WELL #:	1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341 - 13442
12		0	2099	-0-	2099	6899	604 1	1480 2	Y	14		26
							15 9					
01		0	1752	-0-	1752	8651	524 1	1228 2	Y	-0-		26
02	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	10078	476 1	951 2	Y	-0-		26
03	DLQ	G-10	1662	-0-	1662	11740	495 1	1167 2	Y	-0-		36
04	DLQ	G-10	2002	-0-	2002	13742	532 1	1452 2	Y	16		52
							18 9					
05	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	15494	498 1	1254 2	Y	-0-		52

KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466 - 13599
12		1674 X	1071	-0-	-603	-0-	78 1	519 2	Y	431	381 1	215
							474 9					
01		1550 X	1136	-0-	-414	-0-	112 1	577 2	Y	406	388 1	233
							447 9					
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	65 1	489 2	Y	380	491 1	122
							418 9					
03		1085 N	871	-0-	-214	-0-	58 1	510 2	Y	275	344 1	-0-
							303 9					
04		1110 N	968	-0-	-142	-0-	58 1	496 2	Y	376	175 1	-0-
							414 9					
05		1085 N	846	-0-	-239	-0-	55 1	452 2	Y	308	351 1	-0-
							339 9					

KUBENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.13417 - 13576
12		1519 X	544	-0-	-975	-0-	491 2	53 3	Y	-0-		120
01		1519 X	439	-0-	-1080	-0-	372 2	67 3	Y	-0-		120
02		329 X	329	-0-	-0-	-0-	285 2	44 3	Y	-0-		120
03		558 X	445	-0-	-113	-0-	397 2	48 3	Y	-0-		120
04		540 X	469	-0-	-71	-0-	416 2	53 3	Y	-0-		120
05		647 X	647	-0-	-0-	-0-	589 2	58 3	Y	-0-		120

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13185 - 13578
12		0	632	-0-	632	2005	81 1	551 2	Y	-0-		32
01		0	727	-0-	727	2732	108 1	619 2	Y	-0-		32
02	DLQ	G-10	542	-0-	542	3274	71 1	471 2	Y	-0-		32
03	DLQ	G-10	646	-0-	646	3920	71 1	575 2	Y	-0-		32
04	DLQ	G-10	698	-0-	698	4618	80 1	618 2	Y	-0-		32
05	DLQ	G-10	743	-0-	743	5361	86 1	657 2	Y	-0-		32

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.	13515 - 13471	
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
12	0	2676	-0-	2676	7674	776	1	1900	2	Y	-0-		47
01	0	5874	-0-	5874	13548	1757	1	4114	2	Y	3		50
						3							
						9							
02	DLQ G-10	3270	-0-	3270	16818	1090	1	2180	2	Y	-0-		50
03	DLQ G-10	3048	-0-	3048	19866	909	1	2139	2	Y	-0-		65
04	DLQ G-10	3692	-0-	3692	23558	991	1	2701	2	Y	-0-		65
05	DLQ G-10	4107	-0-	4107	27665	1167	1	2937	2	Y	3		68
						3							
						9							

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.	13370 - 13454	
12	0	1577	-0-	1577	1742	458	1	1119	2	Y	-0-		14
01	0	220	-0-	220	1962	66	1	154	2	Y	-0-		14
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1962					Y	-0-		14
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1962					Y	-0-		14
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1962					Y	-0-		14
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1962					Y	-0-		14

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.	13290 - 13385	
12	0	975	-0-	975	10318	282	1	693	2	Y	-0-		52
01	0	2078	-0-	2078	12396	622	1	1456	2	Y	-0-		52
02	DLQ G-10	1101	-0-	1101	13497	355	1	711	2	Y	32		84
						35							
						9							
03	DLQ G-10	9020	-0-	9020	22517	2690	1	6330	2	Y	-0-		52
04	DLQ G-10	1803	-0-	1803	24320	484	1	1319	2	Y	-0-		52
05	DLQ G-10	5010	-0-	5010	29330	1424	1	3586	2	Y	-0-		52

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	13204 - 13541	
12	0	658	-0-	658	1978	76	1	582	2	Y	-0-		11
01	0	647	-0-	647	2625	96	1	551	2	Y	-0-		11
02	DLQ G-10	493	-0-	493	3118	63	1	430	2	Y	-0-		11
03	DLQ G-10	540	-0-	540	3658	57	1	483	2	Y	-0-		11
04	DLQ G-10	500	-0-	500	4158	81	1	419	2	Y	-0-		11
05	DLQ G-10	549	-0-	549	4707	65	1	484	2	Y	-0-		11

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.	13263 - 13578	
12	0	551	-0-	551	1611	74	1	477	2	Y	-0-		123
01	0	618	-0-	618	2229	84	1	534	2	Y	-0-		123
02	DLQ G-10	525	-0-	525	2754	68	1	457	2	Y	-0-		123
03	DLQ G-10	538	-0-	538	3292	59	1	479	2	Y	-0-		123
04	DLQ G-10	585	-0-	585	3877	68	1	517	2	Y	-0-		123
05	DLQ G-10	517	-0-	517	4394	59	1	458	2	Y	-0-		123

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	13267 - 13542	
12	0	309	-0-	309	918	40	1	269	2	Y	-0-		62
01	0	347	-0-	347	1265	59	1	288	2	Y	-0-		62
02	DLQ G-10	307	-0-	307	1572	39	1	268	2	Y	-0-		62
03	DLQ G-10	325	-0-	325	1897	36	1	289	2	Y	-0-		62
04	DLQ G-10	394	-0-	394	2291	45	1	349	2	Y	-0-		62
05	DLQ G-10	438	-0-	438	2729	50	1	388	2	Y	-0-		62

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	120138	COMPL. DATE	01/17/1986	TOTAL DEPTH	13675	PERF.13407	- 13547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	243	-0-	243	475	33 1	210 2	Y	-0-			-0-
01		0	294	-0-	294	769	44 1	250 2	Y	-0-			-0-
02		962 N	193	-0-	-769	-0-	25 1	168 2	Y	-0-			-0-
03		248 N	217	-0-	-31	-0-	24 1	193 2	Y	-0-			-0-
04		280 N	280	-0-	-0-	-0-	39 1	241 2	Y	-0-			-0-
05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	28 1	197 2	Y	-0-			-0-

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13270	- 13419	
12		0	1879	-0-	1879	6706	478 1	1401 2	Y	-0-			-0-
01		0	2201	-0-	2201	8907	522 1	1666 2	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
02		11715 X	2808	-0-	-8907	-0-	553 1	2255 2	Y	-0-			-0-
03		2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	535 1	2200 2	Y	-0-			-0-
04		2400 X	2318	-0-	-82	-0-	471 1	1847 2	Y	-0-			-0-
05		3100 X	2650	-0-	-450	-0-	543 1	2107 2	Y	-0-			-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139857	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	13615	PERF.13330	- 13418	
12		0	3321	-0-	3321	11880	179 1	2557 2	Y	532	579 1		209
							585 9						
01		0	246	-0-	246	12126	11 1	73 2	Y	147			356
							162 9						
02		12519 X	393	-0-	-12126	-0-	33 1	251 2	Y	99	124 1		331
							109 9						
03		4526 X	1623	-0-	-2903	-0-	124 1	1097 2	Y	365	487 1		234
							402 9						
04		4050 X	1646	-0-	-2404	-0-	154 1	1279 2	Y	194	278 1		150
							213 9						
05		3317 X	1598	-0-	-1719	-0-	143 1	1209 2	Y	224	324 1		50
							246 9						

KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140335	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13904	PERF.13581	- 13759	
12		1488 X	676	-0-	-812	-0-	344 2	332 3	Y	-0-			-0-
01		1488 X	841	-0-	-647	-0-	485 2	356 3	Y	-0-			-0-
02		1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1356 2	422 3	Y	-0-			-0-
03		1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1328 2	439 3	Y	-0-			-0-
04		1290 X	1195	-0-	-95	-0-	835 2	360 3	Y	-0-			-0-
05		1984 X	1411	-0-	-573	-0-	1024 2	387 3	Y	-0-			-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13470	- 13558	
12		0	1606	-0-	1606	3162	469 1	1137 2	Y	-0-			-0-
01		0	1510	-0-	1510	4672	459 1	1051 2	Y	-0-			-0-
02		5930 X	1258	-0-	-4672	-0-	380 1	878 2	Y	-0-			-0-
03		1798 X	1352	-0-	-446	-0-	397 1	955 2	Y	-0-			-0-
04		1560 X	1298	-0-	-262	-0-	376 1	922 2	Y	-0-			-0-
05		1612 X	1453	-0-	-159	-0-	423 1	1021 2	Y	8	8 1		-0-
							9 9						

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13536	- 13584	
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	350	-0-	350	350	61 1	289 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	319	-0-	319	669	40 1	279 2	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	309	-0-	309	978	39 1	270 2	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	979	1 1		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	427	-0-	427	1406	47 1	380 2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13500 -	13588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	2425	-0-	2425	5555	353	1	2052	2	Y	18		115
01	0	2440	-0-	2440	7995	341	1	2090	2	Y	8		123
02	10845 X	2850	-0-	-7995	-0-	366	1	2467	2	Y	15		138
03	3286 X	3042	-0-	-244	-0-	337	1	2660	2	Y	41	136 1	28
04	3120 X	2755	-0-	-365	-0-	313	1	2410	2	Y	29		57
05	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	410	1	3122	2	Y	14		71

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580 -	13640	
12	992 X	746	-0-	-246	-0-	92	1	654	2	Y	-0-		-0-
01	992 X	887	-0-	-105	-0-	150	1	737	2	Y	-0-		-0-
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	93	1	602	2	Y	-0-		-0-
03	899 X	775	-0-	-124	-0-	88	1	687	2	Y	-0-		-0-
04	870 X	754	-0-	-116	-0-	89	1	665	2	Y	-0-		-0-
05	899 X	790	-0-	-109	-0-	89	1	701	2	Y	-0-		-0-

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516 -	13556	
12	0	719	-0-	719	1569	114	1	597	2	Y	7		7
01	0	2328	-0-	2328	3897	324	1	1982	2	Y	20		27
02	6163 X	2266	-0-	-3897	-0-	280	1	1976	2	Y	9		36
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	174	1	1405	2	Y	10		37
04	2250 X	1828	-0-	-422	-0-	210	1	1615	2	Y	3		40
05	2511 X	2028	-0-	-483	-0-	232	1	1792	2	Y	4		44

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13449 -	13550	
12	0	74	-0-	74	216	10	1	64	2	Y	-0-		311
01	0	110	-0-	110	326	7	1	52	2	Y	46		357
02	399 N	73	-0-	-326	-0-	6	1	43	2	Y	22		379
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	Y	32		389
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	35	1	45	2	Y	91	324 1	157
05	93 N	43	-0-	-50	-0-	100	1	40	9	Y	36	129 1	64

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.13605 -	13736	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

12		0	1834	-0-	1834	2734	1046	1	788	2	Y	-0-	-0-
01		0	2125	-0-	2125	4859	1088	1	1037	2	Y	-0-	-0-
02		2800 N	2055	-0-	-745	4114	992	1	1063	2	Y	-0-	-0-
03		3100 N	2607	-0-	-493	3621	1114	1	1493	2	Y	-0-	-0-
04		3000 N	1614	-0-	-1386	2235	964	1	617	2	Y	30	-0-
							33	9				30	1
05		3100 N	1190	-0-	-1910	325	962	1	228	2	Y	-0-	-0-

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13480 -	13600	
12		1953 X	1359	-0-	-594	-0-	174	1	1185	2	Y	-0-	-0-
01		1953 X	1404	-0-	-549	-0-	186	1	1196	2	Y	20	20
							22	9					
02		1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	143	1	1056	2	Y	-0-	-0-
03		1736 X	1413	-0-	-323	-0-	141	1	1272	2	Y	-0-	20
04		1590 X	1525	-0-	-65	-0-	159	1	1279	2	Y	79	-0-
							87	9				99	1
05		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	228	1	1536	2	Y	29	-0-
							32	9				29	1

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	170258	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	13924	PERF.13274 -	13608	
12		0	2854	-0-	2854	9167	401	1	2431	2	Y	20	145
							22	9					
01		0	3014	-0-	3014	12181	436	1	2542	2	Y	33	178
							36	9					
02		DLQ G-10	2724	-0-	2724	14905	347	1	2377	2	Y	-0-	178
03		DLQ G-10	2891	-0-	2891	17796	320	1	2528	2	Y	39	217
							43	9					
04		DLQ G-10	2965	-0-	2965	20761	334	1	2611	2	Y	18	41
							20	9				194	1
05		DLQ G-10	3206	-0-	3206	23967	366	1	2821	2	Y	17	58
							19	9					

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	212477	COMPL. DATE	06/19/2005	TOTAL DEPTH	13681	PERF.13533 -	15750	
12		0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
01		0	2	-0-	2	4	2	1			Y	-0-	-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
04		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			Y	-0-	-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	224375	COMPL. DATE	12/23/2006	TOTAL DEPTH	16757	PERF. N/A		
12		0	3867	-0-	3867	15656	1121	1	2746	2	Y	-0-	22
01		0	4317	-0-	4317	19973	1287	1	3012	2	Y	16	38
							18	9					
02		DLQ G-10	3640	-0-	3640	23613	1214	1	2426	2	Y	-0-	38
03		DLQ G-10	3707	-0-	3707	27320	1096	1	2581	2	Y	27	76
							30	9				27	1
04		DLQ G-10	3388	-0-	3388	30708	910	1	2478	2	Y	-0-	76
05		DLQ G-10	3366	-0-	3366	34074	957	1	2409	2	Y	-0-	76

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	227841	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13605	- 13779
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0	45	-0-	45		6 1	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1	-0-	1		1 1	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	40	-0-	40		1 1	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	1	-0-	1		1 1	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	26	-0-	26		3 1	Y	-0-			-0-

APPELT GAS UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	229830	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	13668	PERF.14452	- 15406
12	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	407 1	Y	36			62
							40 9					
01	2945	X	2427	-0-	-518	-0-	365 1	Y	28			90
							31 9					
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	306 1	Y	88	51	1	127
							97 9					
03	4247	X	2195	-0-	-2052	-0-	283 1	Y	14			143
							15 9					
04	4110	X	2486	-0-	-1624	-0-	390 1	Y	-0-			143
05	2945	X	2576	-0-	-369	-0-	407 1	Y	-0-			143

MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938	- 15681
12	3100	X	2816	-0-	-284	-0-	389 1	Y	29			47
							32 9					
01	3131	X	2900	-0-	-231	-0-	434 1	Y	37			84
							41 9					
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	240 1	Y	31			115
							34 9					
03	3286	X	1468	-0-	-1818	-0-	190 1	Y	-0-	44	1	90
04	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	471 1	Y	44	70	1	65
							48 9					
05	2914	X	2866	-0-	-48	-0-	453 1	Y	-0-	41	1	24

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212
12	0		5211	-0-	5211	15531	727 1	Y	15			70
							17 9					
01	0		4141	-0-	4141	19672	629 1	Y	3			73
							3 9					
02	DLQ	G-10	3207	-0-	3207	22879	434 1	Y	11			84
							12 9					
03	DLQ	G-10	3751	-0-	3751	26630	484 1	Y	20	10	1	94
							22 9					
04	DLQ	G-10	5807	-0-	5807	32437	907 1	Y	21			115
							23 9					
05	DLQ	G-10	4377	-0-	4377	36814	690 1	Y	9	99	1	25
							10 9					

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619
12	0		11224	-0-	11224	23480	1570 1	Y	-0-			18
01	0		9094	-0-	9094	32574	1383 1	Y	-0-			18
02	41464	X	8890	-0-	-32574	-0-	1206 1	Y	-0-			18
03	12679	X	5904	-0-	-6775	-0-	766 1	Y	-0-			18
04	12270	X	11183	-0-	-1087	-0-	1755 1	Y	-0-			18
05	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	1900 1	Y	-0-			18

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880
 APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	7276	-0-	7276	15325	1017	1	6256	2	Y	3			3
01	0	7768	-0-	7768	23093	1181	1	6583	2	Y	4			7
02	30708 X	7615	-0-	-23093	-0-	1029	1	6554	2	Y	29	37	1	-0-
03	8308 X	7554	-0-	-754	-0-	980	1	6564	2	Y	9			10
04	8040 X	7877	-0-	-163	-0-	1236	1	6641	2	Y	-0-			10
05	8432 X	7869	-0-	-563	-0-	1243	1	6626	2	Y	-0-			10

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902

12	0	1056	-0-	1056	1921	148	1	908	2	Y	-0-			-0-
01	0	1481	-0-	1481	3402	225	1	1256	2	Y	-0-			-0-
02	4229 X	827	-0-	-3402	-0-	112	1	715	2	Y	-0-			-0-
03	1054 X	740	-0-	-314	-0-	96	1	644	2	Y	-0-			-0-
04	1440 X	940	-0-	-500	-0-	148	1	792	2	Y	-0-			-0-
05	1488 X	1327	-0-	-161	-0-	209	1	1118	2	Y	-0-			-0-

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

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

WORD, N. (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

12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-			-0-
01	0	296	-0-	296	296	18	3	271	2	N	-0-			-0-
02	392 N	78	-0-	-314	-0-	14	1	71	2	N	-0-			-0-
03	403 N	167	-0-	-236	-0-	11	3	152	2	N	-0-			-0-
04	300 N	260	-0-	-40	-0-	3	1	238	2	N	-0-			-0-
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	4	3			N	NO RPT			-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

03	DELQ PR	56292	-0-	56292	56292	53094	2	2440	3	N	689	550	1	139
*04	DELQ PR	51404	-0-	51404	107696	48549	2	2196	3	N	599	547	1	191
05	49135	NO RPT	-0-	-49135	58561	758	9			N	NO RPT			191

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
STEINOCHER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	149730	COMPL. DATE	04/28/1994	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	7168 - 7170
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3083 N	665	-0-	-2418	-0-	44	1	592	2	Y	-0-
						29	3				-0-
01	0	802	-0-	802	802	45	1	724	2	Y	-0-
						33	3				-0-
02	1505 N	703	-0-	-802	-0-	44	1	624	2	Y	-0-
						35	3				-0-
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	58	1	692	2	Y	-0-
						37	3				-0-
*04	800 N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	Y	-0-
						37	3				-0-
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CLAY CLARK		828880									
		WELL #:	2	RRCID ->	283178	COMPL. DATE	02/03/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7193 - 7205
12	0	2395	-0-	2395	5120	581	1	1814	2	Y	-0-
01	0	3323	-0-	3323	8443	708	1	2615	2	Y	-0-
02	DLQ G-10	2705	-0-	2705	11148	559	1	2146	2	Y	-0-
03	DLQ G-10	3129	-0-	3129	14277	582	1	2547	2	Y	-0-
04	DLQ G-10	3787	-0-	3787	18064	659	1	3128	2	Y	-0-
05	DLQ G-10	3157	-0-	3157	21221	598	1	2559	2	Y	-0-

WORD, N. (7400)		98768 353		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
NEUHAUS UNIT		WELL #:	2 C	RRCID ->	058374	COMPL. DATE	04/20/1974	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	N/A
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

WORD, N. (7550)		98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
BRICE UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	158427	COMPL. DATE	02/01/1996	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7557 - 7565
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

NEUHAUS UNIT		98768 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		828880									
		WELL #:	3	RRCID ->	283531	COMPL. DATE	07/20/2017	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	7534 - 7540
12	0	9719	-0-	9719	23724	1290	1	8429	2	Y	-0-
01	0	71	-0-	71	23795	4	1	67	2	Y	-0-
02	33184 X	9389	-0-	-23795	-0-	791	1	8556	2	Y	-0-
						42	9				-0-
03	16869 X	16869	-0-	-0-	-0-	1680	1	15097	2	Y	-0-
						92	9				-0-
04	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	1746	1	15120	2	Y	-0-
						85	9				-0-
05	15975 X	15975	-0-	-0-	-0-	1661	1	14258	2	Y	-0-
						56	9				-0-

WORD, N. (7600)		98768 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354								
FISHBECK		WELL #:		RRCID -> 269116		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
		PLUGGED AND ABANDONED		05/15/2017						

WORD, N. (7800)		98768 385		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
NEUHAUS UNIT		WELL #:		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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-

NEUHAUS UNIT		WELL #:		RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

WORD, N (8050)		98768 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT		WELL #:		RRCID -> 290047		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8050 - 8062		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	31 #	2	-0-	-29	-0-	2 2	N	-0-		32
01	0	3	-0-	3	3	3 2	N	-0-		32
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-		32
03	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		32
04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		32
05	3 #	NO RPT	-0-	-3	-0-		N	NO RPT		32

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		74
05	P&A COND	NO RPT	-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

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

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	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

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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	11253 X	10515	-0-	-738	-0-	172	1	10343	2	N	-0-
01	11253 X	8092	-0-	-3161	-0-	181	1	7911	2	N	-0-
02	10164 X	8597	-0-	-1567	-0-	161	1	8436	2	N	-0-
03	9904 X	9904	-0-	-0-	-0-	190	1	9714	2	N	-0-
04	10170 X	8878	-0-	-1292	-0-	210	1	8668	2	N	-0-
05	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					N	NO RPT

KUESTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 169016		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14255 - 16500	
12	3627 X	2656	-0-	-971	-0-	43	1	2613	2	N	-0-
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	94	1	4117	2	N	-0-
02	3276 X	2934	-0-	-342	-0-	55	1	2879	2	N	-0-
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	62	1	3161	2	N	-0-
04	3510 X	2807	-0-	-703	-0-	66	1	2741	2	N	-0-
05	3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT

STEINMANN		WELL #: 2H		RRCID -> 171588		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14410		PERF.14380 - 15691	
12	11656 X	8303	-0-	-3353	-0-	136	1	8167	2	N	-0-
01	11532 X	10107	-0-	-1425	-0-	226	1	9881	2	N	-0-
02	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	190	1	9940	2	N	-0-
03	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	216	1	11085	2	N	-0-
04	12090 X	11101	-0-	-989	-0-	262	1	10839	2	N	-0-
05	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360		PERF.14130 - 14304	
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	2	1	91	2	N	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	11	1	492	2	N	-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	N	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	N	-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	9	1	376	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320		PERF.14338 - 17011	
12	11346 X	10930	-0-	-416	-0-	179	1	10751	2	N	-0-
01	10912 X	819	-0-	-10093	-0-	18	1	801	2	N	-0-
02	9856 X	-0-	-0-	-9856	-0-					N	-0-
03	10912 X	235	-0-	-10677	-0-	235	2			N	-0-
04	10590 X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-
05	10943 X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT

GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660		PERF.14172 - 15840	
12	558 N	73	-0-	-485	-0-	1	1	72	2	N	-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	13	1	580	2	N	-0-
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	8	1	444	2	N	-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	12	1	491	2	N	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295		PERF.14682 - 17441	
12	10075 X	7270	-0-	-2805	-0-	119	1	7151	2	N	-0-
01	10075 X	9108	-0-	-967	-0-	204	1	8904	2	N	-0-
02	9100 X	6969	-0-	-2131	-0-	131	1	6838	2	N	-0-
03	9027 X	9027	-0-	-0-	-0-	173	1	8854	2	N	-0-
04	12240 X	7765	-0-	-4475	-0-	183	1	7582	2	N	-0-
05	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT

YOAKUM (EDWARDS) OLIPDP II, LLC FRUEDE		//CONT.//	99361 142	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
				WELL #:	2H	RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.14969 - 16440
12		23560 X	17763	-0-	-5797	-0-	31	1	17732	2	N	-0-
01		21948 X	18219	-0-	-3729	-0-	31	1	18188	2	N	-0-
02		17836 X	10577	-0-	-7259	-0-	28	1	10549	2	N	-0-
03		19747 X	11586	-0-	-8161	-0-	31	1	11555	2	N	-0-
04		17640 X	11260	-0-	-6380	-0-	30	1	11230	2	N	-0-
05		22283 X	22283	-0-	-0-	-0-	31	1	22252	2	N	-0-
				WELL #:	1H	RRCID ->	070281	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13993 - 14943
12		7595 X	6869	-0-	-726	-0-	461	1	6408	2	N	-0-
01		8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	535	1	7813	2	N	-0-
02		6860 X	4792	-0-	-2068	-0-	591	1	4201	2	N	-0-
03		7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	456	1	6673	2	N	-0-
04		6660 X	5079	-0-	-1581	-0-	217	1	4862	2	N	-0-
05		7874 X	5116	-0-	-2758	-0-	187	1	4929	2	N	-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	084420	COMPL. DATE	04/24/1979	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14045 - 14321
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
				WELL #:	4H	RRCID ->	178893	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14056 - 15250
12		0	380	-0-	380	2322	26	1	354	2	N	-0-
01		2825 N	503	-0-	-2322	-0-	32	1	471	2	N	-0-
02		336 N	258	-0-	-78	-0-	32	1	226	2	N	-0-
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	N	-0-
05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	N	-0-
				WELL #:	1H	RRCID ->	179899	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14053 - 15476
12		9759 X	9759	-0-	-0-	-0-	656	1	9103	2	N	-0-
01		12113 X	12113	-0-	-0-	-0-	776	1	11337	2	N	-0-
02		4961 X	4961	-0-	-0-	-0-	612	1	4349	2	N	-0-
03		7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	497	1	7263	2	N	-0-
04		6968 X	6968	-0-	-0-	-0-	298	1	6670	2	N	-0-
05		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	299	1	7874	2	N	-0-
				WELL #:	6H	RRCID ->	208887	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	14393	PERF.14156 - 16018
12		11242 X	11242	-0-	-0-	-0-	755	1	10487	2	N	-0-
01		16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	1084	1	15827	2	N	-0-
02		6832 X	6532	-0-	-300	-0-	806	1	5726	2	N	-0-
03		8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	570	1	8343	2	N	-0-
04		10984 X	10984	-0-	-0-	-0-	469	1	10515	2	N	-0-
05		10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	398	1	10474	2	N	-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.//		99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875										
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7 H	RRCID ->	215069	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	14221 - 15437
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	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			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-	110			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89		N	-0-	110			
05	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
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	101 1	1801 2	N	-0-	-0-		
01	1581 N	1256	-0-	-325	-0-	1256 1		N	-0-	-0-		
02	1456 N	1312	-0-	-144	-0-	1312 2		N	-0-	-0-		
03	1612 N	1485	-0-	-127	-0-	43 1	1442 2	N	-0-	-0-		
04	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-	-0-		
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT	-0-		

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880										
FORD GAS UNIT NO 1		WELL #:		1	RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.	14424 - 16193
12	0	9686	-0-	9686	32027	2610 1	7072 2	Y	4	35		
01	0	8354	-0-	8354	40381	2842 1	5512 2	Y	-0-	35		
02	DLQ G-10	8436	-0-	8436	48817	2721 1	5636 2	Y	72	107		
03	DLQ G-10	10556	-0-	10556	59373	3768 1	6788 2	Y	-0-	48		
04	DLQ G-10	9774	-0-	9774	69147	3456 1	6318 2	Y	-0-	48		
05	DLQ G-10	10087	-0-	10087	79234	3692 1	6395 2	Y	-0-	48		

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
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		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87		
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5	RRCID -> 183677	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7331	- 7344						
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)				99361 335	NON-ASSOCIATED	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						
12	0	1160	-0-	1160	2262	78	1	1082	2	N	-0-				93
01	3100 N	1465	-0-	-1635	627	94	1	1371	2	N	-0-				93
02	1564 N	937	-0-	-627	-0-	116	1	821	2	N	-0-				93
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	74	1	1075	2	N	-0-				93
04	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	46	1	1036	2	N	-0-				93
05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	40	1	1040	2	N	-0-				93

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5	RRCID -> 280535	COMPL. DATE 09/25/2013	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7442	- 7476						
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	73	2	N	-0-				102
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	N	-0-				102
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	9	1	61	2	N	-0-				102
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	N	-0-				102
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-				102
05	93 N	58	-0-	-35	-0-	2	1	56	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						
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	114	1	301	2	Y	-0-				102
01	496 N	455	-0-	-41	-0-	114	1	330	2	Y	10				112
						11	9								
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	114	1	711	2	Y	-0-				112
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	114	1	1664	2	Y	-0-				112
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	114	1	900	2	Y	-0-				112
*05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	114	1	1274	2	Y	-0-				112

YOAKUM (WILCOX 8300)				99361 365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
OLIPDP II, LLC				100467											
TURNER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 132395	COMPL. DATE 11/24/2007	TOTAL DEPTH 8866	PERF. 3610	- 3736						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
OLIPDP II, LLC RICE, EUGENE		100467		WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860		PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT						
MINES POWER, LLC RED WOLF SW 1		569676		WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3500 - 3632		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
OLIPDP II, LLC FREUDE UNIT		100467		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8627 - 8631		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0	1	-0-	1	5	1	1		N	-0-			106
01		0	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			106
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			106
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			106
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
EVX OPERATING LLC MEGHAN J		101131		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3146 - 3694		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
WENDT		101131		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319		PERF. 6050 - 6056		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2768 N	796	-0-	-1972	-0-	528	1	268	2	N	-0-		89
01		1116 N	1047	-0-	-69	-0-	616	1	431	2	N	-0-		89
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	616	1	494	2	N	-0-		89
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	484	1	619	2	N	-0-		89
04		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	638	1	635	2	N	3		92
05		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	3	9	594	1	N	1		93
							1	9						

YOAKUM, SE. (8900)			99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA		
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC			765601								
FERRY			WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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

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		
12	80 N	-0-	-0-	-80	-0-			N	-0-		276
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		276
05	14B DENY	-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		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107

PHOENIX MIDSTREAM, LLC			664133								
PHOENIX			WELL #: 1		RRCID -> 270957		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.)			99427 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
P1 ENERGY, LLC			631633								
KULAWIK			WELL #: 2		RRCID -> 150592		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KULAWIK			WELL #: 3		RRCID -> 177060		COMPL. DATE 12/24/1999		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971		
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		121
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		125
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		130
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		131
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		131

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

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 C.F.O., INC. 121046
 DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CIMROD, LLC 153468
 SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

12	3440 X	3440	-0-	-0-	B	-0-	986 2	2454 3	N	-0-		-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	129 2	283 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	1715 X	1715	-0-	-0-	B	-0-	352 2	1363 3	N	-0-		-0-
*05	4197 X	4197	-0-	-0-	B	-0-	691 2	3506 3	N	-0-		-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

12	0 N	178	-0-	178	B	-17479	51 2	127 3	N	-0-		-0-
01	0	231	-0-	231	B	-17248	73 2	158 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-17248			N	-0-		-0-
03	0 N	131	-0-	131	B	-17117	26 2	105 3	N	-0-		-0-
04	210 N	204	-0-	-6	B	-17117	42 2	162 3	N	-0-		-0-
05	0 N	113	-0-	113	B	-17004	19 2	94 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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	13144 X	6990	-0-	-6154 B	-3010	2003 2	4987 3	N	-0-			-0-
01	13051 X	7864	-0-	-5187 B	-3010	2471 2	5393 3	N	-0-			-0-
02	11788 X	10785	-0-	-1003 B	-3010	3334 2	7451 3	N	-0-			-0-
03	10099 X	13109	-0-	3010 B	-0-	2582 2	10527 3	N	-0-			-0-
04	22646 X	22646	-0-	-0- B	-0-	4645 2	18001 3	N	-0-			-0-
*05	18505 X	18505	-0-	-0- B	-0-	3045 2	15460 3	N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
CHALLENGER OIL				142330								
LEDWIG GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	14460	PERF. 8906	- 8917
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/22/1991												

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)				99432 140	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	138470	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10410	- 10432
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P1 ENERGY, LLC				631633								
KULAWIK		WELL #:		3	RRCID ->	163101	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10264	- 10437
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100)				99432 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	053255	COMPL. DATE	12/27/1971	TOTAL DEPTH	12020	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	059225	COMPL. DATE	06/18/1974	TOTAL DEPTH	12504	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

YOUGEEN WELDERXP LTD.				99446 001	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
DAVIS, NONA BERRY				907320											
		WELL #:		64	RRCID ->	247677	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3655 - 3664				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EDLER, J.B.				WELL #:	14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774	PERF. 3736 - 3740			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	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			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3744 - 3755			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY				WELL #:	45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF. 3764 - 3768			
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

YOUGEEEN		//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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
YOUGEEEN (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		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47	RRCID ->	226047	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	3809	PERF.	3392 - 3574		
12	4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
01	3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	3963	2			N	-0-			-0-
02	3248 X	2066	-0-	-1182 B	-0-	2066	2			N	-0-			-0-
03	3596 X	2918	-0-	-678 B	-0-	2918	2			N	-0-			-0-
04	3480 X	2653	-0-	-827 B	-0-	2653	2			N	-0-			-0-
05	3596 X	2498	-0-	-1098 B	-0-	2498	2			N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42	RRCID ->	258433	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	3841	PERF.	3510 - 3515		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		20	RRCID ->	258955	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	5732	PERF.	3500 - 3510		
12	0	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	269854	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3438 - 3454		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			72

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			3

KRAUSE			WELL #: 1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560		
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			14

CRAFT			WELL #: 1		RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36

WELDERXP LTD. EDLER, J. B.			907320		RRCID -> 183644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605		
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EDLER, J. B.			WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

YOUGENER (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 32		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722								
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 24		RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

 EVANS WELL #: 2 RRCID -> 264283 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

 EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	777				N	-0-					25
01	777 N	-0-	-0-	-0-	-777					N	-0-					25
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757	2		N	-0-					25
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-		447	2		N	-0-					25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	837 N	687	-0-	-150	-0-		687	2		N	-0-					25

 EDLER, J. B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797

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

 EDLER, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790

12	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-		10889	2		N	-0-					104
01	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-		10011	2		N	-0-					104
02	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-		7103	2		N	-0-					104
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-		6620	2		N	-0-					104
04	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-		5302	2		N	-0-					104
05	7563 X	7563	-0-	-0-	-0-		7563	2		N	-0-					104

 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

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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-				-0-

EDLER, J. B.		WELL #:		39	RRCID ->	272211	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 3720 - 3721				
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				7

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		WELL #:		2	RRCID ->	157889	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 4082 - 4086				
OMEGA ENERGY, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	157889	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 4082 - 4086				
SUGAREK		WELL #:		2	RRCID ->	157889	COMPL. DATE	03/19/1996	TOTAL DEPTH	4261	PERF. 4082 - 4086				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

SUGAREK		WELL #:		3	RRCID ->	159364	COMPL. DATE	06/12/1996	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 4099 - 4105				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		2929				N	NO RPT				-0-

WELDERXP LTD.		WELL #:		48	RRCID ->	004842	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 3849 - 3925				
DAVIS, NONA B.		WELL #:		48	RRCID ->	004842	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 3849 - 3925				
WELL #:		WELL #:		48	RRCID ->	004842	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 3849 - 3925				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		58	RRCID ->	234230	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4089 - 4093				
12	0	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

YOUGEEN (STILLWELL 4150)				99446 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320										
SUGAREK, ED		WELL #:		1	RRCID ->	269316	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4164 -	4170	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

EDLER, J. B.		WELL #:		25 C	RRCID ->	211845	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3763 -	3790	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

EDLER, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	231280	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	4892	PERF.	4751 -	4756	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

EDLER, J. B.		WELL #:		26	RRCID ->	231281	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3698 -	3700	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

YOUGENER (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
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 62		RRCID -> 233288		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3750 - 3752								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710								
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-				14	
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-				14	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				14	

EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716								
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 73		RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

YOUNG (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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			17

RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564						
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			488

WELDERXP LTD.		907320		RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5454 - 5496						
12	14984 X	14984	-0-	-0-	B	-0-	14929 2	55 9		N	50	163 1		227
01	13128 X	13128	-0-	-0-	B	-0-	13128 2			N	-0-			227
02	8459 X	8459	-0-	-0-	B	-0-	8459 2			N	-0-			227
03	8082 X	8082	-0-	-0-	B	-0-	8082 2			N	-0-	171 1		56
04	7854 X	7854	-0-	-0-	B	-0-	7854 2			N	-0-			56
05	7399 X	7399	-0-	-0-	B	-0-	7399 2			N	-0-			56

EDLER, J.B.		WELL #: 36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440						
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			25

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			20

EVANS		WELL #: 262233		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524						
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013														

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 OMEGA ENERGY, LLC 622657
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

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

YOUGEEN, 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

12	3472	6097	-0-	2625	5630	6097	2			N	-0-					-0-
01	3472	4085	-0-	613	6243	4085	2			N	-0-					-0-
02	9479	3186	-0-	-6293	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
03	3472	1069	-0-	-2403	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
04	3360	3417	-0-	57	57	3417	2			N	-0-					-0-
05	3472	5298	-0-	1826	1883	5298	2			N	-0-					-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

12	60	824	-0-	764	766	824	2			N	-0-					66
01	1038 N	272	-0-	-766	-0-	272	2			N	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					66
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUGAREK FARMS 828346
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BAR D OIL CORPORATION 049730
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

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

YOWARD (9200)			99528 600		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.			093620													
GOREE, AUDREY C.			WELL #: 1D		RRCID -> 084251			COMPL. DATE 04/14/1979			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

12		1984	2150	-0-	166 B	3803	2110	2	40	9	N	36				128
01		0	3763	-0-	3763 B	7566	3683	2	80	9	N	73	119	1		82
02		7000	1672	-0-	-5328 B	2238	1584	2	88	9	N	80	63	1		99
03		4597	2359	-0-	-2238 B	-0-	2314	2	45	9	N	41	40	1		100
04		1920	2239	-0-	319 B	319	2224	2	15	9	N	14				114
05		1984	2727	-0-	743 B	1062	2719	2	8	9	N	7				121

AUNT AUDREY			WELL #: 1		RRCID -> 223302			COMPL. DATE 10/16/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872					
12		465 N	206	-0-	-259 B	-29665	206	2			N	-0-				160
01		0	699	-0-	699 B	-28966	699	2			N	-0-				160
02		420 N	390	-0-	-30 B	-28966	390	2			N	-0-				160
03		217 N	571	-0-	354 B	-28612	571	2			N	-0-				160
04		450 N	455	-0-	5 B	-28607	455	2			N	-0-				160
05		434 N	182	-0-	-252 B	-28607	182	2			N	-0-				160

YOWARD, SW. (SLICK)			99534 500		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE					
ROCK RESOURCES, INC.			722939													
BRINKOETER, H. C.			WELL #: 1		RRCID -> 256869			COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406					
12		0	266	-0-	266	1088	263	1	3	2	N	-0-				19
01		0	282	-0-	282	1370	3	1	278	2	N	1				20
							1	9								
02		1596 N	226	-0-	-1370	-0-	3	1	223	2	N	-0-				20
03		279 N	246	-0-	-33	-0-	4	1	241	2	N	1				21
							1	9								
04		336 N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	N	-0-				21
05		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT				21

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)			99871 333		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN					
GULF E&P LTD			338072													
STATE TRACT 45			WELL #: 1		RRCID -> 185209			COMPL. DATE 09/24/1998			TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852					
12		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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				34

(GWN415)

07/15/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS